

**Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi
ve Bağlı Ortaklıkları**

31 Aralık 2016 Tarihi İtibarıyla ve
Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolar ve
Bağımsız Denetçi Raporu

9 Mart 2017

Bu rapor 89 sayfa konsolide finansal tablolar ve konsolide finansal tablolara ilişkin açıklayıcı dipnotları içermektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları

İçindekiler

Konsolide Finansal Durum Tablosu
Konsolide Kar veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu
Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu
Konsolide Nakit Akış Tablosu
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar



Akis Bağımsız Denetim ve
Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
Kavacık Rüzgarlı Bahçe Mah. Kavak Sok.
No:29 Beykoz 34805 İstanbul
Tel +90 (216) 681 90 00
Fax +90 (216) 681 90 90
www.kpmg.com.tr

BAĞIMSIZ DENETÇİ RAPORU

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi Yönetim Kurulu'na,

Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Rapor

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ("Şirket") ve bağlı ortaklıklarının (birlikte "Grup" olarak anılacaktır) 31 Aralık 2016 tarihli konsolide finansal durum tablosu ile aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait; konsolide kâr veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosu, konsolide özkaynak değişim tablosu ve nakit akış tablosu ile önemli muhasebe politikalarını özetleyen dipnotlar ve diğer açıklayıcı notlardan oluşan ilişikteki konsolide finansal tablolarını denetlemiş bulunuyoruz.

Yönetimin Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Sorumluluğu

Grup yönetimi; konsolide finansal tabloların Türkiye Muhasebe Standartları'na uygun olarak hazırlanmasından, gerçeğe uygun bir biçimde sunumundan ve hata veya hile kaynaklı önemli yanlışlık içermeyen konsolide finansal tabloların hazırlanmasını sağlamak için gerekli gördüğü iç kontrolden sorumludur.

Bağımsız Denetçinin Sorumluluğu

Sorumluluğumuz, yaptığımız bağımsız denetime dayanarak, bu konsolide finansal tablolar hakkında görüş vermektir. Yaptığımız bağımsız denetim, Sermaye Piyasası Kurulu'nca yayımlanan bağımsız denetim standartlarına ve Kamu Gözetimi, Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu tarafından yayımlanan Türkiye Denetim Standartları'nın bir parçası olan Bağımsız Denetim Standartları'na uygun olarak yürütülmüştür. Bu standartlar, etik hükümlere uygunluk sağlanmasını ve bağımsız denetimin, konsolide finansal tabloların önemli yanlışlık içerip içermediğine dair makul güvence elde etmek üzere planlanarak yürütülmesini gerektirmektedir.



Bağımsız denetim, konsolide finansal tablolardaki tutar ve açıklamalar hakkında denetim kanıtı elde etmek amacıyla denetim prosedürlerinin uygulanmasını içerir. Bu prosedürlerin seçimi, konsolide finansal tablolardaki hata veya hile kaynaklı "önemli yanlışlık" risklerinin değerlendirilmesi de dâhil, bağımsız denetçinin mesleki muhakemesine dayanır. Bağımsız denetçi risk değerlendirmelerini yaparken, şartlara uygun denetim prosedürlerini tasarlamak amacıyla, işletmenin konsolide finansal tablolarının hazırlanması ve gerçeğe uygun sunumuyla ilgili iç kontrolü değerlendirir, ancak bu değerlendirme, işletmenin iç kontrolünün etkinliğine ilişkin bir görüş verme amacı taşımaz. Bağımsız denetim, bir bütün olarak konsolide finansal tabloların sunumunun değerlendirilmesinin yanı sıra, işletme yönetimi tarafından kullanılan muhasebe politikalarının uygunluğunun ve yapılan muhasebe tahminlerinin makul olup olmadığının değerlendirilmesini de içerir.

Bağımsız denetim sırasında elde ettiğimiz bağımsız denetim kanıtlarının, görüşümüzün oluşturulması için yeterli ve uygun bir dayanak oluşturduğuna inanıyoruz.

Görüş

Görüşümüze göre konsolide finansal tablolar, Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve bağlı ortaklıklarının 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla konsolide finansal durumunu ve aynı tarihte sona eren hesap dönemine ait konsolide finansal performansını ve nakit akışlarını, Türkiye Muhasebe Standartları'na uygun olarak tüm önemli yönleriyle gerçeğe uygun bir biçimde sunmaktadır.

Diğer Husus

Grup'un 31 Aralık 2015 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tabloları Not 2.5'te açıklanan düzeltmeler öncesinde, başka bir bağımsız denetçi tarafından denetlenmiştir. Söz konusu bağımsız denetçi, 29 Şubat 2016 tarihli bağımsız denetçi raporunda olumlu görüş bildirmiştir.

Dikkat Çekilen Husus

Not 2.5'te detaylı olarak açıklandığı üzere, Grup'un karşılaştırmalı olarak sunulan 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla ve aynı tarihte sona eren yıla ait konsolide finansal tabloları ve 1 Ocak 2015 tarihli açılış konsolide finansal durum tablosu yeniden düzenlenmiştir. Söz konusu konsolide finansal tabloları yeniden düzenlemek için yapılan ve Not 2.5'te açıklanan düzeltmeleri de ayrıca denetledik. Görüşümüze göre, bu düzeltmeler uygundur ve gerektiği gibi uygulanmıştır. Ancak bu husus görüşümüzü etkilememiştir.

Mevzuattan Kaynaklanan Diğer Yükümlülüklerle İlişkin Rapor

- 1) 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'nun ("TTK") 398'inci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca düzenlenen Riskin Erken Saptanması Sistemi ve Komitesi Hakkında Denetçi Raporu 9 Mart 2017 tarihinde Şirket'in Yönetim Kurulu'na sunulmuştur.
- 2) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Şirket'in 1 Ocak – 31 Aralık 2016 hesap döneminde defter tutma düzeninin, finansal tabloların, TTK ile Şirket esas sözleşmesinin finansal raporlamaya ilişkin hükümlerine uygun olmadığına dair önemli bir hususa rastlanmamıştır.
- 3) TTK'nın 402'nci maddesinin dördüncü fıkrası uyarınca Yönetim Kurulu tarafımıza denetim kapsamında istenen açıklamaları yapmış ve talep edilen belgeleri vermiştir.

Akis Bağımsız Denetim ve Serbest Muhasebeci Mali Müşavirlik A.Ş.
A member of KPMG International Cooperative



Şirin Soysal, SMMM
Sorumlu Denetçi
9 Mart 2017
İstanbul, Türkiye

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Durum Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

VARLIKLAR	Dipnot	Bağımsız	Yeniden	Yeniden
		denetimden	düzenlenmiş ve	düzenlenmiş ve
		geçmiş	bağımsız	bağımsız
		31 Aralık 2016	denetimden	denetimden
			geçmiş	geçmiş
			31 Aralık 2015	1 Ocak 2015
Dönen varlıklar				
Nakit ve nakit benzerleri	5	219.364.855	48.452.416	34.238.000
Ticari alacaklar		270.485.380	182.621.158	88.689.954
- İlişkili taraflardan ticari alacaklar	3	51.191.182	63.440.035	57.747.459
- İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	4	219.294.198	119.181.123	30.942.495
Diğer alacaklar		9.149.317	4.506.745	7.758.425
- İlişkili taraflardan diğer alacaklar	3	8.746.570	3.905.469	7.344.769
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	8	402.747	601.276	413.656
Türev araçlar	6	6.505.190	36.357	2.739.512
Stoklar	9	368.046.383	309.496.779	204.277.378
Peşin ödenmiş giderler	10	55.630.545	51.376.181	41.263.995
Cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar	25	3.311.741	5.005.240	9.213.837
Diğer dönen varlıklar	16	94.280.951	138.687.819	80.297.518
		1.026.774.362	740.182.695	468.478.619
Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklar	31	448.888.338	--	--
Toplam dönen varlıklar		1.475.662.700	740.182.694	468.478.619
Duran varlıklar				
Finansal yatırımlar	6	412.408	412.408	412.408
Diğer alacaklar		20.170.031	2.484.450	1.163.205
- İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar	8	20.170.031	2.484.450	1.163.205
Maddi duran varlıklar	11	2.453.630.577	3.134.203.936	2.692.041.124
Maddi olmayan duran varlıklar		60.978.594	3.432.802	2.665.753
- Diğer maddi olmayan duran varlıklar	12	60.978.594	3.432.802	2.665.753
Peşin ödenmiş giderler	10	1.467.214	99.858.149	137.665.086
Ertelemiş vergi varlığı	25	140.232.430	61.458.154	92.904.942
Toplam duran varlıklar		2.676.891.254	3.301.849.899	2.926.852.518
TOPLAM VARLIKLAR		4.152.553.954	4.042.032.594	3.395.331.137

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
 31 Aralık 2016 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Durum Tablosu
 (Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

KAYNAKLAR	Dipnot	Bağımsız	Yeniden	Yeniden
		denetimden	düzenlenmiş ve	düzenlenmiş ve
		geçmiş	bağımsız	bağımsız
		31 Aralık 2016	denetimden	denetimden
			geçmiş	geçmiş
			31 Aralık 2015	1 Ocak 2015
Kısa vadeli yükümlülükler				
Kısa vadeli borçlanmalar	7	395.819.519	308.624.863	226.731.826
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları	7	658.708.167	576.151.545	349.519.400
Diğer finansal yükümlülükler	7	290.803.980	53.220.162	44.423.270
Ticari borçlar		344.426.682	400.144.104	265.401.145
- İlişkili taraflara ticari borçlar	3	64.689.396	127.848.588	65.296.486
- İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	4	279.737.286	272.295.516	200.104.659
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	15	4.861.166	3.765.434	3.281.975
Diğer borçlar		14.624.568	13.056.474	14.336.828
- İlişkili taraflara diğer borçlar	3	--	4.906.931	2.990.891
- İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	8	14.624.568	8.149.543	11.345.937
Türev araçlar	6	--	7.207.234	1.538.206
Dönem karı vergi yükümlülüğü	25	8.664.346	6.801.785	9.552.718
Kısa vadeli karşılıklar		2.034.761	990.316	988.777
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar	15	1.777.690	--	--
- Diğer kısa vadeli karşılıklar	13	257.071	990.316	988.777
Ertelemiş gelirler		619.344	--	143.739
Diğer kısa vadeli yükümlülükler	16	1.907.905	4.867	5.697
		1.722.470.438	1.369.966.784	915.923.581
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler	31	369.543.650	--	--
Toplam kısa vadeli yükümlülükler		2.092.014.088	1.369.966.784	915.923.581
Uzun vadeli yükümlülükler				
Uzun vadeli borçlanmalar	7	1.366.741.968	1.664.241.052	1.380.301.681
Diğer finansal yükümlülükler	7	251.312.465	188.119.144	53.694.282
Uzun vadeli karşılıklar		2.899.099	4.385.783	5.208.671
- Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin uzun vadeli karşılıklar	15	2.899.099	4.385.783	5.208.671
Ertelemiş vergi yükümlülüğü	25	52.187.628	44.578.442	76.058.817
Toplam uzun vadeli yükümlülükler		1.673.141.160	1.901.324.421	1.515.263.451
TOPLAM YÜKÜMLÜLÜKLER		3.765.155.248	3.271.291.205	2.431.187.032

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
 31 Aralık 2016 Tarihi İtibarıyla Konsolide Finansal Durum Tablosu
 (Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

ÖZKAYNAKLAR	Dipnot	Bağımsız	Yeniden	Yeniden
		denetimden	düzenlenmiş ve	düzenlenmiş ve
		geçmiş	bağımsız	bağımsız
		31 Aralık 2016	denetimden	denetimden
			geçmiş	geçmiş
			31 Aralık 2015	1 Ocak 2015
Ana ortaklığa ait özkaynaklar				
Ödenmiş sermaye	17	613.169.118	613.169.118	613.169.118
Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi	17	(117.919.849)	(120.667.807)	(120.667.807)
Paylara ilişkin primler	17	247.403.635	247.403.635	247.403.635
Tanımlanmış fayda planlarının birikmiş yeniden ölçüm kayıpları		1.214.288	121.695	(461.036)
Riskten korunma kazançları / (kayıpları)		1.071.273	(5.765.383)	961.128
Yabancı para çevirim farkları		33.890.084	65.049.608	35.993.208
Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	17	44.342.753	42.114.653	31.652.019
Geçmiş yıllar (zararları)/karları		(70.191.788)	146.549.145	157.015.873
Dönem net zararı		(363.242.861)	(214.512.833)	--
Ana ortaklığa ait özkaynaklar toplamı		389.736.653	773.461.831	965.066.138
Kontrol gücü olmayan paylar toplamı	17	(2.337.947)	(2.720.442)	(922.033)
Toplam özkaynaklar		387.398.706	770.741.389	964.144.105
TOPLAM KAYNAKLAR		4.152.553.954	4.042.032.594	3.395.331.137

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Kar Veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

	<i>Dipnot</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2016</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş ve bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2015</i>
Sürdürülen faaliyetler			
Hasılat	18	3.178.201.840	2.306.686.571
Satışların maliyeti (-)	18	(2.901.198.152)	(1.973.500.796)
Brüt kar		277.003.688	333.185.775
Genel yönetim giderleri (-)	19	(30.017.491)	(22.514.155)
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (-)	19	(839.496)	(547.438)
Esas faaliyetlerden diğer gelirler	20	12.805.376	3.332.673
Esas faaliyetlerden diğer giderler (-)	20	(9.297.643)	(11.198.370)
Esas faaliyet karı		249.654.434	302.258.485
Yatırım faaliyetlerinden gelirler	21	3.950.599	29.153.783
Yatırım faaliyetlerinden giderler (-)	21	(90.155.036)	(552.742)
Finansman gideri öncesi faaliyet karı		163.449.997	330.859.526
Finansman gelirleri	23	51.460.853	218.855.058
Finansman giderleri (-)	24	(636.073.155)	(768.997.936)
Finansman giderleri, net		(584.612.302)	(550.142.878)
Sürdürülen faaliyetler vergi öncesi dönem zararı		(421.162.305)	(219.283.352)
Sürdürülen faaliyetler vergi geliri		58.305.896	2.972.110
- Dönem vergi gideri	25	(15.498.189)	(6.638.085)
- Ertelenmiş vergi geliri	25	73.804.085	9.610.195
Sürdürülen faaliyetler dönem zararı		(362.856.409)	(216.311.242)
Dönem zararı		(362.856.409)	(216.311.242)
Dönem zararının dağılımı		(362.856.409)	(216.311.242)
-Kontrol gücü olmayan paylar		386.452	(1.798.409)
-Ana ortaklık payları	26	(363.242.861)	(214.512.833)
Pay başına zarar			
- Ana ortaklık hissedarlarına ait pay başına zarar	26	(0,592)	(0,350)
- Ana ortaklık hissedarlarına ait sulandırılmış pay başına zarar		(0,592)	(0,350)

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Kar Veya Zarar ve Diğer Kapsamlı Gelir Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

	<i>Dipnot</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2016</i>	<i>Yeniden düzenlenmiş ve bağımsız denetimden geçmiş 1 Ocak - 31 Aralık 2015</i>
Dönem zararı		(362.856.409)	(216.311.242)
Diğer kapsamlı gelir:			
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacaklar			
Tanımlanmış fayda planları			
yeniden ölçüm kazançları/(kayıpları)	15	1.356.704	728.414
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler			
- Ertelemiş vergi gideri		(271.341)	(145.683)
Kar veya zarar olarak yeniden sınıflandırılacaklar			
Yabancı para çevirim farkları		(31.156.679)	29.056.400
Nakit akış riskinden korunma kazançları/(kayıpları)		8.546.356	(8.408.219)
Kar veya zararda yeniden sınıflandırılacak diğer kapsamlı gelire ilişkin vergiler			
- Ertelemiş vergi geliri/(gideri)		(1.709.271)	1.681.708
Diğer kapsamlı gelir/(gider)		(23.234.231)	22.912.620
Toplam kapsamlı gelir/(gider)		(386.090.640)	(193.398.622)
Toplam kapsamlı gelirin dağılımı			
Kontrol gücü olmayan paylar	17	382.495	(1.798.409)
Ana ortaklık payları		(386.473.135)	(191.600.213)

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

	Ödenmiş sermaye	Paylara ilişkin primler	Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler		Birikmiş karlar			Toplam	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
				Tanımlanmış fayda planlarının birikmiş yeniden ölçüm kayıpları	Riskten korunma yedekleri	Yabancı para çevrim farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları/(zararları)	Net dönem karı/(zararı)			
31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla raporlanan bakiye	613.169.118	247.403.635	--	(461.036)	961.128	--	31.652.019	91.265.789	39.616.634	1.023.607.287	(1.384.837)	1.022.222.450
Muhasebe politikalarındaki değişikliğin ve diğer düzeltmelerin etkisi	--	--	(120.667.807)	--	--	35.993.208	--	29.382.162	(3.248.712)	(58.541.149)	462.804	(58.078.345)
31 Aralık 2014 tarihi itibarıyla yeniden düzenlenmiş bakiye	613.169.118	247.403.635	(120.667.807)	(461.036)	961.128	35.993.208	31.652.019	120.647.951	36.367.922	965.066.138	(922.033)	964.144.105
Kapsamlı gelir												
Dönem zararı	--	--	--	--	--	--	--	--	(214.512.833)	(214.512.833)	(1.798.409)	(216.311.242)
Geçmiş yıl karlarına transfer	--	--	--	--	--	--	10.462.634	25.905.288	(36.367.922)	--	--	--
Diğer kapsamlı gelir												
Riskten korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar, vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	--	(6.726.511)	--	--	--	--	(6.726.511)	--	(6.726.511)
Aktüeryal kazanç, vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	582.731	--	--	--	--	--	582.731	--	582.731
Yurtdışı faaliyetlerden oluşan yabancı para çevrim farkları ve raporlama para birimine çevrim farkları	--	--	--	--	--	29.056.400	--	--	--	29.056.400	--	29.056.400
Toplam diğer kapsamlı gelir	--	--	--	582.731	(6.726.511)	29.056.400	--	--	--	22.912.620	--	22.912.620
Toplam kapsamlı gelir	--	--	--	582.731	(6.726.511)	29.056.400	10.462.634	25.905.288	(250.880.755)	(191.600.213)	(1.798.409)	(193.398.622)
Özkaynaklarda muhasebeleştirilen ana ortaklarla yapılan işlemler												
Kontrol gücü olmayan pay sahipleriyle yapılan işlemler	--	--	--	--	--	--	--	(4.094)	--	(4.094)	--	(4.094)
Ana ortaklarla yapılan işlemler toplamı	--	--	--	--	--	--	--	(4.094)	--	(4.094)	--	(4.094)
31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	(120.667.807)	121.695	(5.765.383)	65.049.608	42.114.653	146.549.145	(214.512.833)	773.461.831	(2.720.442)	770.741.389

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait Konsolide Özkaynaklar Değişim Tablosu
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

	Ödenmiş sermaye	Paylara ilişkin primler	Ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi	Kâr veya zararda yeniden sınıflandırılmayacak birikmiş diğer kapsamlı gelirler ve giderler	Kar veya Zararda Yeniden Sınıflandırılacak Birikmiş Diğer Kapsamlı Gelirler ve Giderler		Birikmiş karlar			Toplam	Kontrol gücü olmayan paylar	Toplam özkaynaklar
				Tanımlanmış fayda planlarının birikmiş yeniden ölçüm kavıpları	Riskten korunma yedekleri	Yabancı para çevrim farkları	Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler	Geçmiş yıllar karları/ (zararları)	Net dönem zararı			
31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla raporlanan bakiye	613.169.118	247.403.635	--	1.394.201	(5.765.383)	(48.391)	42.114.653	120.419.789	(226.621.360)	792.066.262	(2.644.607)	789.421.655
Muhasebe politikalarındaki değişikliğin ve diğer düzeltmelerin etkisi	--	--	(120.667.807)	(1.272.506)	--	65.097.999	--	26.129.356	12.108.527	(18.604.431)	(75.835)	(18.680.266)
31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla yeniden düzenlenmiş bakiye	613.169.118	247.403.635	(120.667.807)	121.695	(5.765.383)	65.049.608	42.114.653	146.549.145	(214.512.833)	773.461.831	(2.720.442)	770.741.389
Toplam kapsamlı gelir												
Dönem zararı	--	--	--	--	--	--	--	--	(363.242.861)	(363.242.861)	386.452	(362.856.409)
Geçmiş yıl karlarına transfer	--	--	--	--	--	--	2.228.100	(216.740.933)	214.512.833	--	--	--
Diğer kapsamlı gelir												
Riskten korunma amaçlı türev işlemlerden kazançlar, vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	--	6.836.656	--	--	--	--	6.836.656	429	6.837.085
Aktüeryal kazanç, vergi etkisi netlenmiş	--	--	--	1.092.593	--	--	--	--	--	1.092.593	(7.230)	1.085.363
Yurtdışı faaliyetlerden oluşan yabancı para çevrim farkları ve raporlama para birimine çevrim farkları	--	--	--	--	--	(31.159.524)	--	--	--	(31.159.524)	2.844	(31.156.680)
Toplam diğer kapsamlı gelir	--	--	--	1.092.593	6.836.656	(31.159.524)	--	--	--	(23.230.274)	(3.957)	(23.234.231)
Toplam kapsamlı gelir	--	--	--	1.092.593	6.836.656	(31.159.524)	2.228.100	(216.740.933)	(148.730.028)	(386.473.136)	382.495	(386.090.641)
Özkaynaklarda muhasebeleştirilen ana ortaklarla yapılan işlemler												
Bağlı ortaklıkların kontrol kaybı ile sonuçlanmayan pay oranı değişikliklerine bağlı artış/azalış	--	--	2.747.958	--	--	--	--	--	--	2.747.958	--	2.747.958
Ana ortaklarla yapılan işlemler toplamı	--	--	2.747.958	--	--	--	--	--	--	2.747.958	--	2.747.958
31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla bakiye	613.169.118	247.403.635	(117.919.849)	1.214.288	1.071.273	33.890.084	44.342.753	(70.191.788)	(363.242.861)	389.736.653	(2.337.947)	387.398.706

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

<i>Dipnot</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş 01 Ocak - 31 Aralık 2016</i>	<i>Bağımsız denetimden geçmiş 01 Ocak - 31 Aralık 2015</i>
A. İşletme faaliyetlerden nakit akışları	(34.387.753)	(126.278.317)
Dönem zararı	(362.856.409)	(216.311.242)
Dönem net kar/zararı mutabakatı ile ilgili düzeltmeler		
Amortisman ve itfa giderleri ile ilgili düzeltmeler	22 185.212.649	140.633.847
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar (iptali) ile ilgili düzeltmeler	15 1.712.859	1.886.733
Alacaklarda değer düşüklüğü (iptali) ile ilgili düzeltmeler	20 185.084	5.657.042
Faiz gelirleri ve giderleri ile ilgili düzeltmeler	23,24 291.174.762	148.559.327
Vergi geliri ile ilgili düzeltmeler	25 (58.305.896)	(2.972.110)
Maddi duran varlıkların elden çıkarılmasından kaynaklanan kayıplar (kazançlar) ile ilgili düzeltmeler	21 86.204.437	(28.601.041)
Gerçekleşmemiş kur farkı (karları)/zararları ve çevrim farkları	304.126.157	71.791.827
İşletme sermayesinde gerçekleşen diğer artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler		
Stoklardaki artış/(azalış) ile ilgili düzeltmeler	(64.551.052)	(105.219.399)
İlişkili olmayan taraflardan ticari alacaklardaki azalış (artış)	(103.730.048)	(93.895.670)
İlişkili taraflardan ticari alacaklardaki azalış (artış)	9.446.012	(5.692.576)
İlişkili taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış (artış)	(4.841.101)	3.439.300
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış (artış)	(20.469.340)	(1.508.865)
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlardaki artış (azalış)	12.252.010	72.190.857
İlişkili olmayan taraflardan faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki azalış (artış)	(4.906.931)	1.916.040
İlişkili taraflara ticari borçlardaki artış (azalış)	(62.593.468)	62.552.102
İlişkili taraflara faaliyetlerle ilgili diğer borçlardaki artış (azalış)	45.919.632	(3.196.394)
Faaliyetlerle ilgili diğer alacaklardaki azalış (artış)	(129.966.748)	(71.629.624)
Faaliyetlerle ilgili diğer yükümlülüklerdeki artış (azalış)	19.248.215	(1.361.046)
Peşin ödenmiş giderlerdeki azalış (artış)	95.560.048	27.549.069
Faaliyetlerden elde edilen nakit akışları		
Vergi iadeleri (ödemeleri)	25 (10.145.584)	(4.841.540)
Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar kapsamında yapılan ödemeler	15 (1.315.962)	(1.981.207)
Ödenen faizler	(270.982.436)	(128.494.442)
Alınan faizler	23 9.235.357	3.250.695
B.Yatırım faaliyetlerden kaynaklanan nakit akışları	(43.221.774)	(554.962.667)
Bağlı ortaklıkların kontrolünün kaybı sonucunu doğuracak satışlara ilişkin nakit girişleri	30 23.617.991	--
Maddi duran varlıkların satışından kaynaklanan nakit girişleri	198.630.039	37.340.177
Maddi duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	(206.844.868)	(591.152.817)
Maddi olmayan duran varlık alımından kaynaklanan nakit çıkışları	(58.624.936)	(1.150.027)
C. Finansman faaliyetlerinden kaynaklanan nakit akışları	171.910.520	720.742.907
Kredilerden nakit girişleri	827.459.875	1.127.730.071
Kredi geri ödemelerine ilişkin nakit çıkışları	(836.707.725)	(550.359.347)
Türev araçlardan nakit girişleri	6.468.833	8.372.183
Türev araçlardan nakit çıkışları	(25.310.463)	--
İhraç edilen borçlanma araçlarından nakit girişleri	200.000.000	135.000.000
Yabancı para çevirim farklarının etkisinden önce nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/(azalış) (A+B+C)	94.300.993	39.501.923
D. Yabancı para çevirim farklarının nakit ve nakit benzerleri üzerindeki etkisi	(83.697.061)	(42.735.427)
Yabancı para çevirim farklarının etkisinden sonra nakit ve nakit benzerlerindeki net artış/(azalış) (A+B+C+D)	10.603.932	(3.233.504)
E. Dönem başı nakit ve nakit benzerleri	31.004.496	34.238.000
Dönem sonu nakit ve nakit benzerleri (A+B+C+D+E)	41.608.428	31.004.496

İlişikteki dipnotlar bu konsolide finansal tabloların ayrılmaz bir parçasıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

Konsolide Finansal Tablo Dipnotları

1	Şirket'in Organizasyonu ve Faaliyet Konusu	10
2	Finansal Tabloların Sunumuna İlişkin Esaslar	16
3	İlişkili Taraf Açıklamaları	41
4	Ticari Alacak ve Borçlar	48
5	Nakit ve Nakit Benzerleri	49
6	Finansal Yatırımlar	49
7	Finansal Borçlanmalar	50
8	Diğer Alacak ve Borçlar	54
9	Stoklar	55
10	Peşin Ödenmiş Giderler ve Ertelenmiş Gelirler	56
11	Maddi Duran Varlıklar	57
12	Maddi Olmayan Duran Varlıklar	60
13	Karşılıklar, Koşullu Varlık ve Borçlar	61
14	Taahhütler	62
15	Çalışanlara Sağlanan Faydalar	64
16	Diğer Varlık ve Yükümlülükler	65
17	Sermaye, Yedekler ve Diğer Özsermaye Kalemleri	66
18	Hasılat	69
19	Genel Yönetim Giderleri, Satış, Pazarlama ve Dağıtım Giderleri	70
20	Esas Faaliyetlerden Diğer Gelirler ve Giderler	71
21	Yatırım Faaliyetlerinden Gelirler ve Giderler	72
22	Çeşit Esasına Göre Sınıflandırılmış Giderler	73
23	Finansman Gelirleri	73
24	Finansman Giderleri	73
25	Gelir Vergileri	74
26	Pay Başına Kazanç	78
27	Finansal Araçlar	78
28	Finansal Araçlardan Kaynaklanan Risklerin Niteliği ve Düzeyi	81
29	Finansal Araçlar (Gerçeğe Uygun Değer Açıklamaları ve Finansal Riskten Korunma Muhasebesi Çerçevesindeki Açıklamalar)	87
30	Bağlı Ortaklıklardaki Pay Sahipliği Çıkışı	88
31	Satış Amacıyla Elde Tutulan Varlık ve Yükümlülük Grupları	89
32	Raporlama Döneminden Sonraki Olaylar	89

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu

Aksa Enerji Üretim A.Ş. ("Aksa Enerji" veya "Şirket"), 12 Mart 1997 tarihinde elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi, üretilen elektrik enerjisinin ve/veya kapasitesinin müşterilere satışı faaliyetlerinde bulunmak üzere kurulmuştur. Şirket'in kayıtlı adresi, Rüzgarlıbahçe Mahallesi, Özalp Çıkmazı, No:10, Kavacık-Beykoz, İstanbul / Türkiye'dir.

Şirket hisseleri 21 Mayıs 2010 tarihinden itibaren "AKSEN" adı altında Borsa İstanbul A.Ş. ("BİST")'de işlem görmektedir.

Şirket'in nihai ortağı Kazancı Holding A.Ş. ("Kazancı Holding")'dir.

Aksa Enerji ve bağlı ortaklıkları hep birlikte "Grup" olarak ifade edilmektedir. Bağlı ortaklıkların 31 Aralık 2016 ve 31 Aralık 2015 tarihleri itibarıyla detayları aşağıdaki gibidir:

Bağlı Ortaklık ve Yabancı Şube İsmi	Ana faaliyet konusu	Faaliyet yeri	Grup'un etkin pay oranı (%)	
			31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Aksa Aksa Enerji Ticareti A.Ş. ("Aksa Aksa Enerji")	Elektrik ticareti	Türkiye	100,00	100,00
Aksa Energy Ghana Limited ("Aksa Enerji Gana")	Elektrik üretimi	Gana	75,00	75,00
Aksa Enerji Üretim A.Ş.-Y.Ş. ("Aksa Enerji – Y.Ş.")	Elektrik üretimi	KKTC	100,00	100,00
Aksa Ghana B.V. (Aksa Gana B.V.) (*)		Hollanda	100,00	--
Aksa Global Investment B.V. ("Aksa Global B.V.")(*)		Hollanda	100,00	--
Aksa Göynük Enerji Üretim A.Ş. ("Aksa Göynük Enerji")	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Aksa Madagascara B.V. (*)		Hollanda	100,00	--
Aksaf Power Ltd. ("Aksaf Power") (*)	Elektrik üretimi	Mauritius	58,35	--
Alenka Enerji Üretim ve Yatırım Ltd. Şti. ("Alenka Enerji")	Elektrik üretimi	Türkiye	99,56	90,45
Ayres Ayvacık Rüzgar Enerjisinden Elektrik Üretim Santrali A.Ş. ("Ayres Ayvacık Rüzgar")	Elektrik üretimi	Türkiye	99,00	99,00
Baki Elektrik Üretim Limited Şirketi ("Baki Elektrik")	Elektrik üretimi	Türkiye	95,00	95,00
Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi ("Deniz Elektrik")	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Gesa Güç Sistemleri A.Ş. ("Gesa Güç Sistemleri") (***)	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
İdil İki Enerji Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("İdil İki Enerji")	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Kapıdağ Rüzgar Enerjisi")	Elektrik üretimi	Türkiye	94,00	94,00
Overseas Power Ltd. ("Overseas Power")(*)	Mal ve tedarik ticareti	Mauritius	100,00	--
Rasa Elektrik Üretim A.Ş. ("Rasa Elektrik")	Elektrik üretimi	Türkiye	99,96	99,96
Rasa Enerji Üretim A.Ş. ("Rasa Enerji")	Elektrik üretimi	Türkiye	99,99	99,99
Siirt Akköy Enerji Üretim A.Ş. ("Siirt Akköy Enerji") (**)	Elektrik üretimi	Türkiye	--	100,00

(*) Grup'un bağlı ortaklığı olan Aksaf Power, Overseas Power, Aksa Madagascara B.V, Aksa Gana B.V., Aksa Global B.V. yeni kurulmuş şirketler olup 31 Aralık 2016 tarihinde sona eren yıla ait konsolide finansal tablolara etkisi önemsiz olması sebebiyle konsolidasyona dahil edilmemiştir.

(**) Grup, 13 Mayıs 2016 tarihinde Siirt Akköy Enerji'nin tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını DC Elektrik Üretim A.Ş. ("DC Elektrik Üretim")'ye satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30'a bakınız.

(***) Grup'un bağlı ortaklığı olan Gesa Güç Sistemleri 30 Aralık 2016 tarihinde Rasa Enerji'ye devir olmuştur.

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla Grup'un toplam çalışan sayısı toplam 782 (31 Aralık 2015:779) kişidir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Aksa Aksen Enerji:

Aksa Aksen Enerji, Grup tarafından üretilen elektriğin satışı amacıyla 8 Temmuz 2015 tarihinde % 100,00 oranında hisse sahiplik oranıyla Aksa Enerji tarafından kurulmuştur.

Aksa Enerji Gana:

2015 yılında Gana Cumhuriyeti Hükümeti ile elektrik üretimi ve satışı konusunda imzalanan satış anlaşması sonucu 15 Temmuz 2015 kurulmuştur. Raporlama tarihi itibarıyla Aksa Enerji Gana'nın 370 MW kapasiteli enerji santrali inşaatı devam etmektedir.

Aksa Enerji - Y.Ş.:

Aksa Enerji Y.Ş. 10 Mart 2009 tarihinde KKTC- Kalecik'te kurulu dizel-jeneratör gruplarından oluşan santralini kiralama ve hizmet alımı yolu ile işletme sözleşmesi ile Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu ("KIB-TEK") ile elektrik satım anlaşması yapmıştır. Yapılan sözleşmeye göre kira süresi 1 Nisan 2009 tarihinden itibaren 15+3 yıldır. Şirket kira süresince üretmiş olduğu elektriğin tamamını Kıbrıs Türk Elektrik Kurumu'na satacaktır.

KKTC'deki Kalecik Enerji Santrali'nin kurulu gücünü artırma çalışmaları çerçevesinde santralin kurulu kapasitesi, lisansını iptal ettirilmiş olup aynı özelliklerdeki dizel motorlara sahip santrallerden iki ünitenin Kalecik Enerji Santrali'ne taşınması ile 33 MW artırılmıştır. Kapasitesi artırılan santralin kurulu gücü 153 MW'a yükselmiş olup, yedek ünite sayısının artmasıyla Kalecik Enerji Santrali'nin emre amadelik yüzdesi artırılmıştır.

Aksa Enerji-Y.Ş.'nin makine ve tesisat parkurunun yer aldığı arazi Kazancı Holding tarafından KKTC'de mukim bir şahıstan 12 Şubat 2010 tarihinde 10 yıllık bir süre için kiralanmıştır. Aksa Enerji-Y.Ş. de söz konusu araziyi Kazancı Holding'den alt kiralama sözleşmesi ile 10 yıllığına kiralamıştır.

Aksa Gana B.V.:

Aksa Gana B.V. 24 Kasım 2016 tarihinde Hollanda'da Aksa Enerji Gana'nın holding şirketi olarak kurulmuştur.

Aksa Global:

Aksa Global 24 Kasım 2016 tarihinde Hollanda'da kurulmuş ve kurulacak olan yurtdışı yatırımları koordine etmek amacıyla kurulmuştur. Aksa Gana B.V. ve Aksa Madagascar B.V. şirketlerinin holding şirketi'dir.

Aksa Göynük Enerji:

Aksa Göynük Enerji'nin Türkiye Kömür İşletmeleri ile imzalamış olduğu Bolu-Göynük havzasındaki kömürün kullanılmasına yönelik bir rödevans anlaşması, Aksa Enerji'nin ise kullanılan bu kömürün 270 MW gücünde bir kömür santralinde değerlendirilmesine yönelik lisansı mevcuttur.

Aksa Göynük Enerji'nin %99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 28 Ekim 2011 tarihi itibarıyla ilişkili taraf olan Kazancı Holding'den devir alınmıştır. Aksa Göynük Enerji'nin faaliyet konuları elektrik enerjisi üretim tesisi kurulması, işletmeye alınması, kiralanması, elektrik enerjisi üretimi ve satışı ile her türlü petrol, gaz, madencilik işlemleridir.

Santralin ilk ünitesi 135 MW 30 Eylül 2015 tarihi itibarıyla faaliyete geçmiş olup, 135 MW'lık ikinci ünite ise 29 Ocak 2016 tarihi itibarıyla faaliyete geçmiştir.

Aksa Madagascar B.V.:

Aksa Madagascar B.V. 19 Ekim 2016 tarihinde Aksaf Power ve Overseas Power şirketlerinin holding şirketi olarak kurulmuştur.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

1 Şirket’in organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Aksaf Power:

Aksa Enerji, Madagaskar Cumhuriyeti’nde 120 MW kurulu güçte bir Heavy fuel oil (“HFO”) santralının kurulması ve üretilen elektriğin 20 yıl süre ile garantili satışının yapılması amacıyla, %58,35’i Aksa Enerji’ye, %41,65’i yerel ortağa ait olmak üzere Mauritius’da yerleşik Aksaf Power adında bir şirket kurmuştur. Aksaf Power, Madagaskar Cumhuriyeti’nin elektrik ve su hizmetlerini üstlenen devlet şirketi Jiro Sy Rano Malagasy (“Jirama”) ile yaptığı anlaşma çerçevesinde avans ve teminatların alınmasından sonra projeye başlamıştır.

Elektrik satış anlaşmasında tarife ABD Doları cinsinden belirlenmiş olup, santralin yılda yaklaşık 700.000 MWsa garantili satış yapacağı öngörülmektedir. Proje ile ilgili saha, yakıt temini, tüm lisans ve izinler Jirama tarafından sağlanacaktır. 2016 yılının son çeyreğinde inşaat başlanmış olup ve 2017 yılı içerisinde elektrik üretimi ve satışına geçilmesi planlanmaktadır. Santralin inşaatında, halihazırda Aksa Enerji portföyünde mevcut fuel-oil santrallerindeki ekipmanlar kullanılmaktadır.

Alenka Enerji:

Kırklareli-Kıyıköy rüzgar parkı, toplam 27 MW kurulu güce sahip olup Alenka Enerji’nin %80,00 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 17 Ağustos 2011 tarihi itibarıyla üçüncü taraflardan satın alınmıştır. 2012 ve 2016 hesap dönemlerinde yapılan ilave hisse alımı neticesinde Grup’un ortaklık payı sırasıyla %90,45’e ve son olarak da %99,56’ya yükselmiştir.

Ayres Ayvacık Rüzgar:

2011 yılı içinde yatırımı tamamlanan Çanakkale Ayvacık’taki rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santraline sahip olan Ayres Ayvacık Rüzgar’ın %99,00 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 18 Nisan 2011 tarihi itibarıyla ilişkili taraf olan Kazancı Holding’den devir alınmıştır. Santralin kurulu gücü 5 MW’tır. Dipnot 31’de detaylı anlatıldığı üzere Ayres Ayvacık Rüzgar’ın satış süreci raporlama tarihi itibarıyla devam etmektedir.

Baki Elektrik:

Baki Elektrik 4 Temmuz 2003 tarihinde, rüzgar enerjisi ile elektrik üretimi ve üretilen enerjinin müşterilere satılması amacıyla, Ankara’da kurulmuştur.

30 Mart 2004 tarihinde ünvanı Baki Elektrik Üretim Ltd. Şti. olarak değiştirilmiştir. 4 Ekim 2006 tarihinde merkezi Ankara’dan İstanbul’a nakledilmiştir. Baki Elektrik, 2007 yılında Balıkesir Şamlı İlçesinde 90 MW gücünde rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santralının inşasına başlamış olup Eylül 2008’de, rüzgar enerjisi santrali yapımını tamamlamış ve üretime başlamıştır.

Ayrıca 24 MW’lık kapasite artışının yatırımı tamamlanmış olup Bakanlık kabulü yapılarak ek kapasite ticari işletmeye alınmıştır. Yatırımın tamamlanması ile santralin kurulu gücü 114 MW’a yükselmiştir. Şirket’in enerji üretiminde bulunduğu Balıkesir Şamlı’da kurulu santrallerin arazileri kendi mülkiyetindedir. Dipnot 31’de detaylı anlatıldığı üzere Baki Elektrik’in satış süreci raporlama tarihi itibarıyla devam etmektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Deniz Elektrik:

Deniz Elektrik, ilk olarak 1997 yılında İzmir'de "Deniz Rüzgar Enerjisi ve Cihazları Sanayi ve Ticaret Limited Şirketi" ünvanıyla kurulmuştur. Şirket, ünvanını 2003 yılında "Deniz Elektrik Üretim Limited Şirketi" olarak değiştirmiştir. 14 Mayıs 2004 tarihinde Şirket hisselerinin %95'i Aksa Enerji tarafından satın alınmıştır. Aynı yılın Eylül ayında Deniz Elektrik'in merkezi İstanbul'a taşınmıştır. Aksa Enerji, 13 Ağustos 2010 tarihinde yapmış olduğu yeni hisse alımıyla Deniz Elektrik'teki ortaklık payını %99,99'a çıkartmıştır.

Deniz Elektrik, rüzgar enerjisinden elektrik üretimi faaliyeti gerçekleştirmek üzere kurulmuştur. 2004 yılında, Sebenoba/Hatay ve Karakurt /Manisa'da kurulu olan ve üretim kapasiteleri sırasıyla 30 MW ve 11 MW olan 2 rüzgar enerji santralının işletim lisansını almıştır. Hatay ili Samandağ ilçesi sınırları içerisindeki Sebenoba Rüzgar Santrali'nin kapasite artırma çalışmaları çerçevesinde, toplam 13 MW kurulu gücündeki 2 adet 2 MW ve 3 adet 3 MW türbin olmak üzere, 5 adet rüzgar türbininin Enerji ve Tabii Kaynaklar Bakanlığı'nca kabulü 20 Aralık 2014 tarihinde yapılmış ve ticari işletmeye alınmıştır. Lisans kapsamında geri kalan 17 MW'lık bölümün 2015 yılı başlarında ticari faaliyete geçmiş olup Hatay Sebenoba Rüzgar Santrali'nin toplam kurulu gücü 60 MW'a yükselmiştir.

Karakurt/Manisa'daki 11 MW kurulu gücü bulunan rüzgar enerji santrali Haziran 2007'de faaliyete başlamıştır.

Deniz Elektrik'in enerji üretiminde bulunduğu Karakurt/Manisa ve Sebenoba/Hatay'da kurulu santrallerin arazileri kendi mülkiyetindedir. Dipnot 31'de detaylı anlatıldığı üzere Deniz Elektrik'in satış süreci raporlama tarihi itibarıyla devam etmektedir.

Gesa Güç Sistemleri:

Gesa Güç Sistemleri'nin %99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 2 Nisan 2013 tarihi itibarıyla Kazancı Holding'den satın alınmıştır. Gesa Güç Sistemleri faal durumda değildir. Grup'un bağlı ortaklığı olan Gesa Güç Sistemleri 30 Aralık 2016 tarihinde Rasa Enerji'ye devir olmuştur.

İdil İki Enerji:

2001 yılında ilişkili taraflardan Koni İnşaat tarafından Bilkent Grup'tan satın alınan İdil İki Enerji Şırnak'ta kurulu 24 MW kapasiteli İdil fuel oil santralini bünyesinde bulundurmaktadır. Santral 2001 yılında kurulmuş ve aynı yıl içinde elektrik üretimine başlamıştır. 5 Mart 2010 tarihinde % 99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından Koni İnşaat'tan devir alınmıştır. 7 Şubat 2017 tarihinde lisans iptali yapılmıştır.

Kapıdağ Rüzgar Enerjisi:

Balıkesir'de kurulu gücü 27 MW olan rüzgar enerjisi ile çalışan elektrik santraline sahip olan Kapıdağ Rüzgar'ın %94,00 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından 31 Mayıs 2013 tarihi itibarıyla Kazancı Holding'den satın alınmıştır. Dipnot 31'de detaylı anlatıldığı üzere Kapıdağ Rüzgar Enerjisi'nin satış süreci raporlama tarihi itibarıyla devam etmektedir.

Overseas Power:

Overseas Power 18 Kasım 2016 tarihinde Mauritius'ta ağırlıklı olarak Aksaf Power'ın faaliyetleriyle ilgili hammadde ve mal tedariki faaliyetlerini yürütmek amacıyla kurulmuştur. Overseas Power raporlama tarihi itibarıyla faal durumda değildir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

1 Şirket'in organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

Rasa Elektrik:

Rasa Elektrik, ilk olarak 30 Ocak 1996 tarihinde, taşıt araçları, tarım makinaları ve jeneratör için yağ ve su soğutucusu üretimi yapmak amacıyla "Rasa Radyatör Sanayi A.Ş." ünvanıyla İstanbul'da kurulmuştur. Rasa Radyatör, ünvanını 12 Kasım 2010 tarihli olağanüstü genel kurul toplantısında aldığı kararla "Rasa Elektrik Üretim A.Ş." olarak değiştirmiştir. Rasa Elektrik, 2001 yılında Mardin'de bulunan mobil santralin yapımını tamamlamıştır. Motorin ile çalışan santral, Mardin ve çevresinin elektrik ihtiyacını karşılamak üzere 33 MW kapasite ile kurulmuştur. Sözleşmenin süresi 31 Aralık 2007 tarihinde sona ermiştir. 2007 yılında Enerji Piyasası Düzenleme Kurulu ("EPDK")'dan elektrik üretim lisansı alınmış olup, üretilen enerjinin tamamı Türkiye Elektrik İletim A.Ş. ("TEİAŞ")'a satılmaktadır. 26 Ocak 2017 tarihinde lisans iptali yapılmıştır. Ekipmanlar yurtdışı projelerinde kullanılacaktır.

Rasa Elektrik'in elektrik üretimini gerçekleştirdiği Mardin'de kurulu santralin bulunduğu arazi Koni İnşaat A.Ş.'den ("Koni İnşaat") 1 Aralık 2002 tarihinde her yıl yenilenmek üzere kiralanmıştır. Radyatör imalatının gerçekleştirildiği bölüm Kasım 2013 itibarıyla bölünmüş ve Rasa Endüstriyel Radyatörler Sanayi ve Ticaret A.Ş. ("Rasa Endüstriyel Radyatörler") ünvanını almıştır.

Devir öncesi Siirt santrali makina ve ekipmanları Rasa Elektrik Üretim A.Ş. ye satılmıştır.

Rasa Enerji:

2000 yılında elektrik üretimi ve üretilen elektriğin müşterilere iletimi amacı ile kurulan Rasa Enerji 5 Mart 2010 tarihinde % 99,99 oranındaki hissesi Aksa Enerji tarafından Grup'un ilişkili kuruluşlarından Koni İnşaat'tan devir alınmıştır. Rasa Enerji bünyesinde 2009 yılı Ağustos ayında faaliyete geçen 104 MW kapasiteli Van doğalgaz santrali, 2012 yılında kombine çevrim santraline dönüştürülmüş olup toplam 115 MW kurulu güce ulaşmış ancak Grup Yönetimi'nin talebi üzerine EPDK'ya yapılan başvuru neticesinde 12 Kasım 2015 tarihi itibarıyla üretim lisansı sona erdirilmiştir.

2011 yılı içinde yatırımı tamamlanan ve kurulu gücü 129 MW olan Şanlıurfa Santrali, Ağustos 2011 tarihi itibarıyla operasyona alınmıştır. Söz konusu doğalgaz yakıtlı enerji santralinin atık ısı kazanları ve buhar türbini yatırımı ile kombine çevrim yatırımı tamamlanarak 8 Ekim 2012 tarihi itibarıyla devreye alınmış olup 18 Kasım 2015 tarihi itibarıyla kapasitesi 18 MW artırılarak kurulu gücü 147 MW'ye ulaşmıştır.

Siirt Akköy Enerji:

Siirt Akköy Enerji bünyesinde 24 MW kurulu güce sahip Siirt fuel oil elektrik üretim santrali ile 13 MW kurulu güce sahip hidroelektrik üretim santrali bulunmaktadır. Siirt Akköy Enerji'nin %100,00 oranındaki hissesi Rasa Elektrik tarafından 31 Ağustos 2014 tarihi itibarıyla satın alınmıştır.

Siirt ilinde 24 MW kurulu güçteki fuel-oil yakıtlı Siirt santralinin üretim lisansı, Grup'un EPDK'ya yapmış olduğu başvuru sonucu iptal edilmiştir.

Grup, 13 Mayıs 2016 tarihinde Siirt Akköy Enerji'nin tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını DC Elektrik Üretim'e satmıştır. Detaylı bilgi için Dipnot 30'a bakınız.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

1 Şirket’in organizasyonu ve faaliyet konusu (devamı)

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla Grup’un sahip olduğu elektrik üretim lisanslarına ilişkin bilgiler aşağıdaki gibidir:

Lisans sahibi	Bölge	Tesis tipi	Lisans verilme tarihi	Lisans Süresi	Kurulu güç-kapasite (MWe)	İşletmedeki kapasite (MWe)
Aksa Enerji	KKTC	Fuel oil	--	--	153	153
Aksa Enerji	Belen- Atik (İskenderun-Hatay) (****)	RES	13 Mart 2008	49 yıl	30	18
Aksa Enerji	Antalya	Doğalgaz	13 Kasım 2007	30 yıl	2.050	1.150
Aksa Enerji	Manisa	Doğalgaz	21 Şubat 2008	30 yıl	115	115
Aksa Enerji	İncesu-Ortaköy-Çorum	HES	29 Eylül 2005	40 yıl	15	15
Aksa Enerji	Mardin (***)	Fuel oil	14 Temmuz 2011	49 yıl	32	32
Aksa Enerji	Bitlis İli, Kor Barajı (*)	HES	30 Ekim 2008	49 yıl	26	--
Aksa Enerji	Adana, Yamanlı 1 Reg. (*)	HES	20 Mayıs 2010	49 yıl	24	--
Aksa Göynük	Bolu	Termik	25 Mart 2008	30 yıl	270	270
Alenka	Kırklareli-Kıyıköy (****)	RES	4 Nisan 2007	20 yıl	27	27
Ayres	Ayvacık (****)	RES	1 Kasım 2007	25 yıl	5	5
Baki Elektrik	Merkez-Şamlı-Balıkesir (****)	RES	6 Nisan 2004	49 yıl	127	114
Deniz Elektrik	Sebenoba-Gözene-Yayladağı-Samandağ-Hatay (****)	RES	4 Haziran 2004	49 yıl	60	60
Deniz Elektrik	Karakurt-İlyaslar-Çakaltepe-Manisa (****)	RES	5 Aralık 2003	49 yıl	11	11
İdil İki	Şırnak	Fuel oil	22 Mart 2007	20 yıl	24	24
Rasa Enerji	Şanlıurfa	Doğalgaz	12 Mayıs 2011	49 yıl	270	147
Rasa Elektrik	Mardin (***)	Fuel oil	22 Mart 2007	20 yıl	33	33
Kapıdağ	Balıkesir (****)	RES	12 Aralık 2006	49 yıl	35	24
Siirt Akköy	Akköy Giresun (**)	HES	21 Mayıs 2014	42 yıl	--	--
Toplam					3.307	2.198

(*) Henüz yatırımına başlanmamış lisans aşamasında olan projelerdir.

(**) Grup, 13 Mayıs 2016 tarihinde Siirt Akköy Enerji’nin tüm varlık ve borçlarıyla birlikte sahip olduğu payların tamamını DC Elektrik Üretim’e satmıştır. Detaylı bilgi için Not 30’a bakınız.

(***) Grup’un bağlı ortaklıklarından Aksa Enerji bünyesindeki 32 MWe’lik Mardin santrali ile Rasa Elektrik bünyesindeki 33 MWe’lik Mardin santrallerinin lisansları 26 Ocak 2017 tarihi itibarıyla iptal olmuştur.

(****) Grup’un bağlı ortaklıklarından toplam işletme kapasitesi 232 MWe’lik Aksa Enerji bünyesindeki Belen-Atik, Alenka bünyesindeki Kıyıköy, Ayres bünyesindeki Ayvacık, Baki Elektrik bünyesindeki Şamlı-Balıkesir, Deniz Elektrik bünyesindeki Manisa ve Kapıdağ bünyesindeki Balıkesir santrallerinin satışıyla ilgili detaylar Dipnot 31’de açıklanmıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar

2.1 Sunuma İlişkin Temel Esaslar

a) Finansal Tabloların Hazırlanış Şekli

Şirket ve Türkiye’de kayıtlı olan bağlı ortaklıkları muhasebe kayıtlarını, Maliye Bakanlığı’nca yayımlanmış Tek Düzen Hesap Planı çerçevesinde Türk Ticaret Kanunu (“TTK”) ve vergi mevzuatına uygun olarak tutmakta ve yasal finansal tablolarını buna uygun olarak hazırlamaktadır. Yabancı bağlı ortaklıklar muhasebe kayıtlarını faaliyet gösterdikleri ülke kanunları ve uygulamalarına göre hazırlamaktadır. İlişikteki konsolide finansal tablolar ve dipnotları Sermaye Piyasası Kurulu’nun (SPK) 13 Haziran 2013 tarih ve 28676 sayılı Resmi Gazete’de yayımlanan Seri:II,14.1 no’lu ‘Sermaye Piyasasında Finansal Raporlamaya İlişkin Esaslar Tebliği’ (Tebliğ) hükümlerine uygun olarak hazırlanmış olup Tebliğ’in 5. Maddesine istinaden Kamu Gözetimi Muhasebe ve Denetim Standartları Kurumu (“KGK”) tarafından yürürlüğe konulmuş olan Türkiye Muhasebe Standartları/Türkiye Finansal Raporlama Standartları ile bunlara ilişkin ek ve yorumları (“TMS/TFRS”) esas alınmıştır.

Ayrıca konsolide finansal tablolar ve dipnotlar SPK tarafından 7 Haziran 2013 tarihli duyuru ile açıklanan formatlara uygun olarak sunulmuştur.

b) Yüksek Enflasyon Dönemlerinde Finansal Tabloların Düzeltilmesi

SPK’nın 17 Mart 2005 tarih ve 11/367 sayılı kararı uyarınca, Türkiye’de faaliyette bulunan ve SPK Muhasebe Standartları’na uygun olarak finansal tablo hazırlayan şirketler için geçerli olmak üzere enflasyon muhasebesi uygulamasına son verilmiştir. Buna istinaden, 1 Ocak 2005 tarihinden itibaren 29 No’lu “Yüksek Enflasyonlu Ekonomilerde Finansal Raporlama” Standardı (“TMS 29”) uygulanmamıştır.

c) Ölçüm Esasları

Konsolide finansal tablolar, aşağıda belirtilen konsolide finansal durum tablosundaki önemli kalemler hariç olmak üzere, 31 Aralık 2004’te sona eren enflasyon etkilerinden arındırılmış tarihi maliyet temeline göre hazırlanmıştır:

- türev finansal araçlar gerçeğe uygun değerleri ile ölçülmüşlerdir,
- satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlık ve yükümlülükler kayıtlı değeriyle gerçeğe uygun değerinden ilgili varlık ve yükümlülüklerin elden çıkarma maliyetlerinin düşülmesiyle bulunan değerinden düşük olanıyla ölçülmüşlerdir,

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

d) Geçerli ve raporlama Para Birimi (devamı)

Grup'un, yurt dışındaki bağlı ortaklıkları haricinde geçerli para birimleri Türk Lirası'dır ("TL"). Bu konsolide finansal tablolar, Grup'un geçerli para birimi olan TL cinsinden sunulmuştur. TL olarak sunulan bütün finansal bilgiler aksi belirtilmedikçe en yakın TL'ye yuvarlanmıştır.

Grup şirketlerinin geçerli para birimleri aşağıdaki tabloda özetlenmiştir.

<u>Şirket</u>	<u>Geçerli para birimi</u>
Aksa Enerji – Y.Ş.	ABD Doları
Rasa Elektrik	TL
Deniz Elektrik	TL
Baki Elektrik	TL
Rasa Enerji	TL
İdil İki Enerji	TL
Ayres Ayvacık Rüzgar	TL
Alenka Enerji	TL
Aksa Göynük Enerji	TL
Kapıdağ Rüzgar Enerjisi	TL
Siirt Akköy Enerji	TL
Aksa Aksen Enerji	TL
Aksa Enerji Gana	ABD Doları

Şirket'in bağlı ortaklıkları Aksa Enerji – Y.Ş. ve Aksa Enerji Gana, geçerli para birimi olarak ABD Doları'nı kullanmaktadır. Bu para birimi, ilgili bağlı ortaklıklarının operasyonlarında önemli ölçüde kullanılmakta veya operasyonları üzerinde önemli etkiye sahip bulunmakta olup, bu grup şirketlerine ilişkin olay ve koşulların ekonomik özünü yansıtmaktadır. Finansal tablolardaki kalemlerin ölçümü için seçilen para birimi hariç bütün para birimleri yabancı para olarak ele alınmaktadır. Dolayısıyla, geçerli para birimiyle ölçülmemiş olan işlemler ve bakiyeler, ilgili geçerli para birimleri cinsinden yeniden ifade edilmiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

e) Konsolidasyon esasları

(i) İşletme birleşmeleri

İşletme birleşmeleri, kontrolün Grup'a transfer olduğu tarih olan birleşme tarihinde satın alma metodu kullanılarak muhasebeleştirilir. Kontrol, Grup'un yatırım yaptığı işletmeyle olan ilişkisinden dolayı değişken getirilere maruz kaldığı veya bu getirilerde hak sahibi olduğu, aynı zamanda bu getirileri yatırım yaptığı işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkânına sahip olduğu durumda ortaya çıkmaktadır. Kontrol değerlendirilirken ifa edilebilir potansiyel oy hakları Grup tarafından dikkate alınmaktadır.

Grup satın alma tarihindeki şerefiyeyi aşağıdaki şekilde ölçmektedir:

- Satın alma bedelinin gerçeğe uygun değeri; artı
- İşletme birleşmelerinde edinilen işletme üzerindeki kontrol gücü olmayan payların kayıtlı değeri; artı
- Eğer işletme birleşmesi birden çok seferde gerçekleştiriliyorsa edinen işletmenin daha önceden elde tuttuğu edinilen işletmedeki özkaynak payının birleşme tarihindeki gerçeğe uygun değeri; eksi
- Tanımlanabilir edinilen varlık ve varsayılan yükümlülüklerin muhasebeleştirilen net değeri (genelde gerçeğe uygun değeri).

Eğer yapılan değerlemede negatif bir sonuca ulaşırsa, pazarlıklı satın alma işlemlerinden doğan kazanç kar veya zararda muhasebeleştirilir. Satın alma bedeli; var olan ilişkilerin kapatılmasıyla ilgili tutarları içermez. Bu tutarlar genelde kar veya zararda muhasebeleştirilir.

(ii) Ortak kontrol altındaki işletme paylarından edinimler

Grup'u kontrol eden paydaşın kontrolündeki şirketlerin paylarının transferinden kaynaklanan işletme birleşmeleri sunulan en erken karşılaştırmalı dönemin başında birleşme gerçekleşmiş gibi, ya da, ortak kontrolün sağlandığı tarihte muhasebeleştirilir. Bu amaçla karşılaştırmalı dönemler yeniden düzenlenir. Ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinde hakların birleşmesi yöntemi kullanılır ve şerefiyeye yer verilmez. İktisap edilen varlıklar ve borçlar önceden Grup'un kontrolündeki paydaşların konsolide tablolarında kaydedilen defter değerinden kayıtlara alınır. İktisap edilen şirketlerin özsermaye kalemleri sermayenin haricinde Grup'un özkaynaklarında aynı kalemlere eklenir ve ortaya çıkan kar veya zarar özkaynaklar altında denkleştirici bir hesap olarak "Ortak Kontrole Tabi Teşebbüs veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi" hesabında muhasebeleştirilir.

(iii) Bağlı ortaklıklar

Bağlı ortaklıklar, Grup tarafından kontrol edilen işletmelerdir. Grup yatırım yapılan bir işletmeyi değişken getirilerine maruz kaldığı ya da bu değişken getiriler üzerinde hak sahibi olduğu ve bu getirileri yatırım yapılan işletme üzerindeki gücüyle etkileme imkanına sahip olduğu durumda yatırım yapılan işletmeyi kontrol etmektedir. Bağlı ortaklıkların finansal tabloları kontrolün başladığı ve kontrolün sona erdiği tarihe kadar konsolide finansal tablolara dahil edilmektedir. Gerekli olması halinde, bağlı ortaklıklar için uygulanan muhasebe politikaları Grup tarafından uygulanan muhasebe politikaları ile tutarlılığın sağlanması amacıyla değiştirilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

e) Konsolidasyon esasları (devamı)

(iv) Kontrol gücü olmayan paylar

Kontrol gücü olmayan paylar, bağlı ortaklığın satın alınma tarihindeki net varlık değerinin oransal tutarı üzerinden ölçülmektedir.

Grup'un bağlı ortaklıklardaki paylarında kontrol kaybıyla sonuçlanmayan değişiklikler, ortaklarla yapılan ortaklığa ilişkin işlem olarak muhasebeleştirilir. Kontrol gücü olmayan paylara yapılan düzeltmeler, bağlı ortaklığın net varlık değerinin oransal tutarı üzerinden hesaplanmaktadır. Şerefiye üzerinde bir düzeltme yapılmaz ve kar veya zararda kazanç veya kayıp olarak muhasebeleştirilmez.

(v) Kontrolün kaybedilmesi

Grup, bağlı ortaklık üzerindeki kontrolünü kaybetmesi durumunda, bağlı ortaklığın varlık ve yükümlülüklerini, kontrol gücü olmayan paylarını ve bağlı ortaklıkla ilgili diğer özkaynaklar altındaki tutarları kayıtlarından çıkarır. Bundan kaynaklanan kazanç veya kayıplar kar veya zararda muhasebeleştirilir. Eğer Grup, önceki bağlı ortaklığında pay sahibi olmayı sürdürürse, kalan paylar kontrolün kaybedildiği gün itibarıyla gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür.

(vi) Konsolidasyon esnasında elimine edilen işlemler

Konsolide finansal tabloların hazırlanmasında, grup içi işlemlerden dolayı oluşan tüm bakiye ve işlemler ile gerçekleştirilmemiş her türlü gelirler elimine edilmiştir.

Grup içi işlemlerden kaynaklanan gerçekleştirilmemiş zararlar da, değer düşüklüğü ile ilgili kanıt olmadığı hallerde, gerçekleştirilmemiş karların arındırılmasında kullanılan yöntemle arındırılmıştır. Grup'un sahip olduğu hisselerin kayıtlı değerleri ve bunlardan kaynaklanan temettüleri, ilgili özkaynak ve kar veya zarar tablosu hesaplarından elimine edilmiştir.

İşlevsel para birimleri TL dışında olan bağlı ortaklıkların faaliyet sonuçlarının ve finansal durumunun Grup'a konsolide edilmesinde, grup içi bakiyelerin ve işlemlerin eliminasyonu gibi normal konsolidasyon işlemleri uygulanır. Ancak, grup içi parasal bir aktifin (ya da pasif) (Grup'un işlevsel para birimi TL dışında olan bağlı ortaklıklarındaki net yatırımının bir parçasını oluşturan parasal kalemler hariç olmak üzere), kısa veya uzun vadeli olmasına bakılmaksızın, yabancı para dalgalanmalarının sonuçlarını konsolide finansal tablolarda göstermeden, ilgili grup içi borçla (ya da aktif kalemlerle) elimine edilemez. Çünkü parasal kalem, bir para birimini diğerine çevirme yükümlülüğü taşır ve Grup'a yabancı para dalgalanmalarında kazanç ya da kayba açık hale getirir. Dolayısıyla, Grup'un konsolide finansal tablolarında bu tür kur farkları kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.1. Sunuma İlişkin Temel Esaslar (devamı)

f) Yabancı para

Yabancı para cinsinden yapılan işlemler

Yabancı para işlemler ilgili Grup şirketlerinin geçerli (işlevsel) para birimlerine işlemin gerçekleştiği tarihteki kurdan çevrilmişlerdir. Yabancı para cinsinden olan parasal varlık ve yükümlülükler raporlama tarihindeki kurlardan geçerli para birimine çevrilmişlerdir. Parasal kalemlere ilişkin yabancı para çevrim farkı kazancı veya zararı, dönem başındaki geçerli para birimi cinsinden itfa edilmiş tutarın etkin faiz oranı ve ödemelerin etkisinin düzeltilmesiyle dönem sonundaki yabancı para birimi cinsinden itfa edilmiş tutarın dönem sonu kurdan çevrilmiş tutarı ile arasındaki farkı ifade eder.

Yabancı para cinsinden olan ve gerçeğe uygun değerleriyle ölçülen parasal olmayan varlıklar ve yükümlülükler, gerçeğe uygun değerlerin tespit edildiği tarihteki kurdan geçerli para birimine çevrilir. Yabancı para cinsinden olan ve tarihsel değerleriyle ölçülen parasal olmayan varlıklar ve yükümlülükler, işlemin gerçekleştiği kurdan çevrilmişlerdir. Yeniden çevrimle oluşan kur farkları, satılmaya hazır sermaye araçlarının çevrimi (değer düşüklüğü olması durumu hariç, bu durumda diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilmiş olan kur farkları kar veya zarara yeniden sınıflanır), riskten korunmanın etkinliği ölçüsünde yurtdışı faaliyetlerdeki net yatırımların riskten korunması amacıyla tasarlanan finansal yükümlülükler ya da nakit akım riskinden korunma hariç kar veya zararda kayıtlara alınır.

Avro / TL, ABD Doları / TL, Gana Cedi/ ABD Doları ve TL / ABD Doları kurlarındaki senelik değişimler raporlama dönemi sonları itibarıyla aşağıdaki gibidir:

	<u>31 Aralık 2016</u>	<u>31 Aralık 2015</u>
Avro / TL	3,7099	3,1776
ABD Doları / TL	3,5192	2,9076
Gana Cedisi / ABD Doları	0,2324	0,2584
TL / ABD Doları	0,2842	0,3439

Yurtdışı faaliyetler

Satın alımdan kaynaklanan gerçeğe uygun değer düzeltmeleri ve şerefiye dahil olmak üzere yurtdışı faaliyetlerin varlık ve yükümlülükleri raporlama tarihindeki kurlardan TL'ye çevrilir. Yurtdışı faaliyetlerin gelir ve giderleri ilgili dönemin ortalama kurlarından TL'ye çevrilir.

Yabancı para çevrim farkları kontrol gücü olmayan paylara ilişkin çevrim farkları olmadığı sürece diğer kapsamlı gelir altında kaydedilir ve özkaynaklar altında yabancı para çevrim farkları hesabında sunulur. Ancak, eğer faaliyet, tamamına sahip olunmayan bir bağlı ortaklık ile ilgili ise, kontrol gücü olmayan paylara ilişkin kısım oransal olarak kontrol gücü olmayan pay olarak sınıflanır.

Bir yurtdışı faaliyetin satılması sonucunda kontrol, önemli etki veya müşterek kontrol kaybedildiğinde bu yabancı faaliyetle ilgili yabancı para çevrim farklarında birikmiş ilgili tutar kar veya zarara transfer edilir. Eğer Grup yabancı bir faaliyet içeren bir bağlı ortaklığının sadece bir kısmını elden çıkarıp kontrolü koruyorsa, yabancı para çevrim farkları hesabındaki birikmiş tutarın ilgili kısmı kontrol gücü olmayan pay olarak sınıflanır. Eğer Grup yabancı bir faaliyet içeren bir iştirakini veya iş ortaklığının sadece bir kısmını elden çıkarıp önemli etkiyi veya müşterek kontrolü koruyorsa, yabancı para çevrim farkları hesabındaki birikmiş tutar kar veya zarara transfer edilir.

Bir yurtdışı faaliyet ile parasal alacak veya borç ilişkisinin kapanmasının öngörülebilir gelecekte planlanmadığı ve muhtemel olmadığı durumlarda, söz konusu parasal kalemlerden oluşmuş alacak ve borç kaynaklı yabancı para çevrim kar ve zararları net yurtdışı faaliyet yatırımlarının bir parçası şeklinde tanımlanarak, diğer kapsamlı gelir altında kaydedilir ve özkaynaklar altında yabancı para çevrim farkları hesabında sunulur.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.2. TMS'ye Uygunluk Beyanı

İlişikteki konsolide finansal tablolar, Tebliğ hükümleri uyarınca KGK tarafından yayımlanan ve yürürlüğe girmiş olan Türkiye Muhasebe Standartları'na ("TMS") uygun olarak hazırlanmıştır. TMS; Türkiye Muhasebe Standartları, Türkiye Finansal Raporlama Standartları ("TFRS") ile bunlara ilişkin ek ve yorumlardan oluşmaktadır. Grup'un 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla düzenlenmiş konsolide finansal tablolar Şirket yönetimi tarafından 9 Mart 2017 tarihinde onaylanmıştır. Şirket Genel Kurul'unun konsolide finansal tabloların yayımı sonrası söz konusu konsolide finansal tabloları değiştirme hakkı bulunmaktadır.

2.3. Önemli muhasebe politikalarının özeti

a) Finansal araçlar

Grup, türev olmayan finansal varlıkları belirtilen kategorilere sınıflandırır: Vadeye kadar elde tutulacak finansal varlıklar ve kredi ve alacaklar.

Grup, türev olmayan finansal yükümlülüklerini diğer finansal yükümlülükler kategorisine sınıflamaktadır.

Türev olmayan finansal varlık ve finansal yükümlülükler

(i) Türev olmayan finansal varlıklar

Grup, kredi ve alacakları oluştuğu tarihte kayıt altına almaktadır. Diğer bütün finansal varlıklar Grup'un ilgili finansal aracın sözleşmeye bağlı koşullarına taraf durumuna geldiği işlem tarihinde kayıtlara alınır.

Grup, ilgili sözleşme uyarınca nakit akışları ile ilgili hakları sona erdiğinde veya ilgili haklarını bu finansal varlığın sahipliğinden kaynaklanan risk ve getirileri transfer ettiği bir işlemle devrettiğinde finansal varlığı kayıtlarından çıkarır. Transfer edilen bu finansal varlıktan dolayı oluşan ya da elde edilen haklar Grup tarafından ayrı bir varlık ya da yükümlülük olarak kaydedilir.

Grup'un, finansal varlık ve yükümlülüklerini, sadece ve sadece, netleştirme için yasal bir hakkı olduğunda ve işlemi net bazda gerçekleştirmek ya da varlığın gerçekleşmesi ile yükümlülüğün yerine getirilmesini eş zamanlı yapmak konusunda niyetinin bulunması durumunda netleştirmekte ve net tutarı konsolide finansal durum tablosunda göstermektedir.

Grup türev olmayan finansal varlıkları kredi ve alacaklar ve satılmaya hazır finansal varlıklardan oluşmaktadır.

Krediler ve alacaklar

Krediler ve alacaklar, aktif bir piyasada oluşmuş belirli bir piyasa değeri olmayan sabit ya da belirli ödemeleri olan türev olmayan finansal varlıklardır. Bu varlıklar ilk olarak gerçeğe uygun değerleri ile doğrudan ilişkilendirilebilen işlem maliyetlerinin eklenmesiyle muhasebeleştirilir. İlk kayıtlara alınmalarını takiben, krediler ve alacaklar, gelecekteki anapara ve faiz nakit akışlarının etkin faiz oranları kullanılarak itfa edilmiş maliyetleri üzerinden değer düşüklükleri indirilerek gösterilmektedir.

Satılmaya hazır finansal varlıklar

Kredi ve alacaklar kategorilere girmeyen ve satılmaya hazır olarak elde bulundurulan türev olmayan finansal varlıkları satılmaya hazır finansal varlıklar olarak sınıflanır. Grup'un belirli hisse senetleri satılmaya hazır finansal varlık olarak sınıflandırılmaktadır. Söz konusunu finansal varlıklar ilk defa kayda alındıktan sonra aktif bir piyasada oluşmuş bir piyasa fiyatı olmayan ve gerçeğe uygun değerleri güvenilir bir biçimde ölçülemeyenler haricinde gerçeğe uygun değerleri üzerinden ölçülür ve değer düşüklüğü ve satılmaya hazır hisse senetlerinden kaynaklanan yabancı para çevrim farkları haricindeki değer değişiklikleri diğer kapsamlı gelir altında kayıtlara alınır ve özkaynaklar altında gerçeğe uygun değer yedekleri hesabında sunulur. Satılmaya hazır finansal varlıklar kayıtlardan çıkarıldıkları zaman özkaynaklar altında birikmiş kar ya da zarar, kar veya zarar hesaplarına aktarılır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

a) Finansal araçlar (devamı)

(i) Türev olmayan finansal varlıklar (devamı)

Nakit ve nakit benzerleri

Nakit ve nakit benzerleri, kasa, vadesi üç ay veya daha kısa vadeli olan yüksek likiditeye sahip finansal yatırımlar ve vadesiz mevduat hesaplarından oluşmaktadır.

Diğer

Diğer türev olmayan finansal araçlar etkin faiz yöntemi kullanılarak itfa edilmiş maliyetinden varsa, değer düşüklükleri düşülerek ölçülmektedir.

(ii) Türev olmayan finansal yükümlülükler

Türev olmayan finansal yükümlülükler, ilk olarak Grup'un ilgili finansal aracın sözleşmeye bağlı koşullarına taraf durumuna geldiği işlem tarihinde kayıtlara alınır.

Grup sözleşmeden doğan sorumlulukları sona erdiğinde veya sözleşme feshedildiği ya da kendiliğinden sona erdiğinde bir finansal yükümlülüğü kayıtlarından çıkarır.

Grup finansal yükümlülüklerini, sadece ve sadece, netleştirme için bir yasal hakkı olduğunda ve işlemi net bazda gerçekleştirmek ya da varlığın gerçekleşmesi ile yükümlülüğün yerine getirilmesini eş zamanlı yapmak konusunda niyetinin bulunması durumunda netleştirmekte ve net tutarı konsolide finansal durum tablosunda göstermektedir.

Grup'un türev olmayan finansal yükümlülükleri borçlanmalar, diğer finansal yükümlülükler, ticari borçlar ve diğer borçları içermektedir.

Bu tür finansal yükümlülükler başlangıçta gerçeğe uygun değerlerinden direkt ilişkilendirilebilen işlem maliyetlerinin düşülmesiyle ölçülmektedir. İlk defa kayıtlara alınmalarını müteakiben finansal yükümlülükler etkin faiz kullanılarak itfa edilmiş maliyet değerleri üzerinden değerlendirilmektedir.

Sermaye

Adi hisse senetleri

Adi hisse senetleri ödenmiş sermaye olarak sınıflandırılır. Adi hisse senetleri ihracı ile doğrudan ilişkilendirilebilen ek maliyetler, varsa vergi etkisi düşüldükten sonra özkaynaklarda azalış olarak muhasebeleştirilir.

(iii) Türev finansal araçlar ve finansal riskten korunma muhasebesi

Grup, maruz kaldığı yabancı para ve faiz oranı risklerinden korunmak amacıyla türev finansal araçlar kullanmaktadır. Saklı türev ürünü asıl sözleşmeden belli kriterler yerine getirildiğinde ayrılmakta ve ayrı olarak muhasebeleştirilmektedir.

Nakit akış riskinden korunma işlemleri

Bir türev aracı kayıtlara alınmış bir varlığın, yükümlülüğün veya kar veya zararı etkileyecek gerçekleşme ihtimali yüksek tahmini işlemle ilgili belirli bir riskin nakit akışlarındaki değişim riskinden korunma aracı olarak tasarlanmışsa; türev aracının gerçeğe uygun değerindeki değişikliğin etkin kısmı diğer kapsamlı gelir içerisinde muhasebeleştirilir ve özkaynaklar altında finansal riskten korunma yedeği içerisinde gösterilir. Türevin gerçeğe uygun değerindeki değişimin etkin olmayan kısmı doğrudan kar veya zararda muhasebeleştirilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

a) Finansal araçlar (devamı)

(iv) Türev finansal araçlar ve finansal riskten korunma muhasebesi (devamı)

Nakit akış riskinden korunma işlemleri (devamı)

Eğer finansal riskten korunmaya konu kalem finansal olmayan bir varlıksa, özkaynaklar içerisinde birikmiş olan tutar, varlık kayıt altına alınırken varlığın defter değerine dahil edilir. Diğer durumlarda, özkaynaklar içerisinde birikmiş olan tutar, finansal riskten korunmaya konu kalem kar veya zararı etkilediği dönemle aynı dönemde kar veya zarara sınıflanır. Finansal riskten korunma aracının artık finansal riskten korunma muhasebesi ile ilgili koşulları sağlayamaması, vadesinin dolması veya satılması, sona erdirilmesi veya kullanılması veya işlemten kaldırılması durumunda finansal riskten korunma muhasebesine ileriye dönük olarak son verilir. Eğer tahmini işlemin gerçekleşmesi artık beklenmiyorsa, özkaynaklar içerisinde muhasebeleştirilmiş bulunan bakiye kar veya zarara yeniden sınıflandırılır.

Diğer türevler

Eğer bir türev finansal araç, finansal riskten korunma muhasebesi için gerekli finansal riskten korunma ilişkisi içerisinde tasarlanmamış ise, türev araçların gerçeğe uygun değerlerindeki değişimler gerçekleştiğinde doğrudan kar veya zararda muhasebeleştirilir.

b) Varlıklarda değer düşüklüğü

(i) Finansal varlıklar

Gerçeğe uygun değer farkı, kar veya zararda muhasebeleştirilmeyen finansal varlıklarda her raporlama döneminde değer düşüklüğüne dair nesnel bir kanıt olup olmadığı değerlendirilir. Eğer nesnel kanıtlar ilgili finansal varlığın ilerideki nakit akışlarını olumsuz yönde etkilediğine dair bir veya birden fazla olaya işaret ediyorsa, ilgili finansal varlıkta değer düşüklüğü oluştuğu varsayılır.

Finansal varlıklarda değer düşüklüğüne dair nesnel kanıtlar aşağıdakileri içerir:

Borçlunun temerrüdünü veya yükümlülüğünü yerine getirememesi; Grup'un aksini dikkate alamayacağı koşullara bağlı olarak bir tutarın yeniden yapılandırılmasını; borçlunun veya ihraççının iflas etme ihtimalinin oluşmasını; bu kişilerin ödeme durumlarında negatif durumlar ortaya çıkması; menkul bir kıymetin aktif pazarının ortadan kalkması; veya bir grup finansal varlıktan beklenen nakit akışlarında ölçülebilen bir düşüşü işaret eden gözlemlenebilir bilgi.

(ii) İtfa edilmiş maliyetleriyle ölçülen finansal varlıklar

Grup bu varlıklar için değer düşüklüğü göstergelerini varlık seviyesinde değerlendirmektedir. Bütün tek başına önemli varlıklar belirgin bir değer düşüklüğü açısından ayrı ayrı değerlendirilir.

Bir finansal varlıktaki değer düşüklüğü finansal varlığın defter değeri ile gelecekte beklenen nakit akışlarının, orijinal etkin faiz oranı ile bugünkü değerine indirgenmesi arasındaki farkı ifade eder. Zararlar kar veya zararda kayıtlara alınır ve karşılık hesabı kullanılmak suretiyle gösterilir. Değer düşüklüğü muhasebeleştirildikten sonra meydana gelen bir olay değer düşüklüğünde azalmaya neden olursa, bu azalış kar veya zararda muhasebeleştirilerek daha önce muhasebeleştirilmiş bulunan değer düşüklüğü zararından iptal edilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

b) Varlıklarda değer düşüklüğü (devamı)

(iii) Finansal olmayan varlıklar

Grup, her bir raporlama tarihinde, stoklar ve ertelenmiş vergi varlıkları dışında kalan finansal olmayan varlıklar için değer düşüklüğü göstergesi olup olmadığını değerlendirir. Eğer böyle bir gösterge mevcutsa, o varlığın geri kazanılabilir tutarı tahmin edilir.

Değer düşüklüğü testi için, ayrı ayrı test edilemeyen varlıklar, gruplanmak suretiyle, diğer varlıklar ve varlık gruplarından bağımsız olarak sürdürülebilir faaliyetlerden nakit girişi yaratan en küçük birimlere ya da nakit yaratan birimlere ("NYB") ayrılır. İşletme birleşmesinde ortaya çıkan şerefiye, değer düşüklüğü testi için birleşme sinerjisinden yararlanması beklenen NYB'lere dağıtılır.

Bir varlığın veya NYB'nin geri kazanılabilir tutarı satış maliyetleri düşülmüş gerçeğe uygun değeri ile kullanım değerinden yüksek olanıdır. Kullanım değeri, varlığın gelecekteki beklenen nakit akışlarının ilgili varlık ya da NYB'deki belirli riskleri ve paranın zaman değerini yansıtan cari piyasa değerlendirmelerini göstermek için vergi öncesi iç verim oranı kullanılarak bugünkü değerine indirgenmesi ile bulunur.

Bir varlıkla ilgili NYB'nin kayıtlı değeri geri kazanılabilir tutarını aşılıyorsa değer düşüklüğü gideri kayıtlara alınır.

Değer düşüklüğü zararları kar veya zararda muhasebeleştirilir. Önceki dönemlerde ayrılan değer düşüklükleri her raporlama döneminde değer düşüklüğünün azalması veya değer düşüklüğünün geçerli olmadığına dair göstergelerin olması durumunda tekrar değerlendirilir. Değer düşüklüğü, geri kazanılabilir tutar belirlenirken kullanılan tahminlerde değişiklik olması durumunda iptal edilir.

Diğer varlıklarda ise önceki dönemlerde ayrılan değer düşüklükleri bu varlığın değer düşüklüğü kayıtlara alınmasaydı, söz konusu varlık için belirlenecek olan kayıtlı değerinin amortisman veya itfa payları düşüldükten sonraki tutarını aşmayacak ölçüde geri çevrilir.

c) Stoklar

Stoklar, elde etme maliyeti ve net gerçekleştirilebilir değerinin düşük olanı ile değerlendirilmiştir. Net gerçekleştirilebilir değer, tahmini satış fiyatından tahmini tamamlama maliyeti ve satışı gerçekleştirmek için gerekli tahmini satış masrafları düşülerek elde edilen tutardır.

Stokların maliyeti tüm satın alma maliyetlerini, dönüştürme maliyetlerini ve stokların mevcut durumuna ve konumuna getirilmesi için katlanılan diğer maliyetleri içerir. Stoklar ağırlıklı ortalama maliyet yöntemine göre değerlendirilmektedir.

d) İlişkili taraflar

Konsolide finansal tabloların amacı doğrultusunda, ortaklar, üst düzey yöneticiler ve yönetim kurulu üyeleri ve onlar tarafından kontrol edilen ve önemli etkinliğe sahip bulunulan tüzel kişiler "ilişkili taraflar" olarak kabul ve ifade edilmişlerdir (Dipnot 3).

a) Bir kişi veya bu kişinin yakın ailesinin bir üyesi, aşağıdaki durumlarda Şirket ile ilişkili sayılır:
Söz konusu kişinin,

- (i) Şirket üzerinde kontrol veya müşterek kontrol gücüne sahip olması durumunda,
- (ii) Şirket üzerinde önemli etkiye sahip olması durumunda,
- (iii) Şirket veya Şirket'in bir ana ortaklığının kilit yönetici personelinin bir üyesi olması durumunda,

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

d) İlişkili taraflar (devamı)

(b) Aşağıdaki koşullardan herhangi birinin mevcut olması halinde işletme Şirket ile ilişkili sayılır:

- (i) İşletme ve Şirket'in aynı grubun üyesi olması halinde,
- (ii) İşletmenin, diğer işletmenin (veya diğer işletmenin de üyesi olduğu bir grubun üyesinin) iştiraki ya da iş ortaklığı olması halinde,
- (iii) Her iki işletmenin de aynı bir üçüncü tarafın iş ortaklığı olması halinde,
- (iv) İşletmelerden birinin üçüncü bir işletmenin iş ortaklığı olması ve diğer işletmenin söz konusu üçüncü işletmenin iştiraki olması halinde,
- (v) İşletmenin, Şirket'in ya da Şirket ile ilişkili olan bir işletmenin çalışanlarına ilişkin olarak işten ayrılma sonrasında sağlanan fayda plânlarının olması halinde, Şirket'in kendisinin böyle bir plânının olması halinde, sponsor olan işverenler de Şirket ile ilişkilidir,
- (vi) İşletmenin (a) maddesinde tanımlanan bir kişi tarafından kontrol veya müştereken kontrol edilmesi halinde,
- (vii) (a) maddesinin (i) bendinde tanımlanan bir kişinin işletme üzerinde önemli etkisinin bulunması veya söz konusu işletmenin (ya da bu işletmenin ana ortaklığının) kilit yönetici personelinin bir üyesi olması halinde.

e) Maddi duran varlıklar

(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm

Maddi duran varlıklar, maliyet değerlerinden, birikmiş amortisman ve varsa değer düşüklüğü karşılığı düşülerek ölçülürler. Maliyet, ilgili varlığın satın alımıyla doğrudan ilişkili harcamaları ifade etmektedir. 31 Aralık 2004 tarihine kadar alımı yapılan Grup'un Türkiye'de faaliyet gösteren şirketlerine ait maddi duran varlıklar, 31 Aralık 2004 tarihindeki TL cinsinden TMS 29'a uygun olarak enflasyon etkilerinden arındırılmış olacak şekilde düzeltilmiştir.

Maddi duran varlıkları oluşturan parçalar farklı faydalı ömürlere sahip ise maddi duran varlığın ayrı kısımları (önemli parçaları) olarak muhasebeleştirilir.

Bir maddi varlığın elden çıkartılmasıyla oluşan kazanç veya kayıplar, elden çıkarma tutarı ile varlığın kayıtlı değerinin karşılaştırılması ile belirlenir ve kar veya zararda "yatırım faaliyetlerinden gelirler" ya da "yatırım faaliyetlerinden giderler" altında muhasebeleştirilir.

Maden üretim aşamasındaki dekapaj sırasında kaldırılan madde kömür ile atık karışımından oluşmaktadır. Cevher atık oranının düşük olduğunda gerçekleşen dekapaj maliyetlerinin bir kısmı kömür üretiminde kullanılabilir nitelikteki cevhere ve gelecek dönemlerde çıkarılacak daha fazla miktarda kömüre ulaşma erişim kolaylaştırması gibi fayda sağlamaktadır. Grup, dekapaj varlıklarını ancak dekapaj çalışmasına ilişkin gelecekteki ekonomik faydayı elde etmesi muhtemel olduğunda, kömür yatağının erişimi kolaylaşan kısmını tanıyabildiğinde ve ilgili dekapaj maliyetlerinin güvenilir bir şekilde ölçümleyebildiğinde oluşan maliyetleri dekapaj çalışması varlığı olarak maddi duran varlıklar altında muhasebeleştirmektedir. Üretilen belirli bir cevher miktarı için, çıkarılması beklenen cevherin öngörülen maden içeriği ile çıkarılan cevherdeki maden içeriğinin karşılaştırılarak oluşturulan dağıtım anahtarını kullanarak gelecekteki faydanın oluşturulması amacıyla ne ölçüde ek faaliyetin yapıldığını belirler.

Bazı arıza faaliyetler üretim dekapaj çalışması ile eş zamanlı olarak gerçekleştirilebilmekle birlikte bu faaliyetler üretim dekapaj çalışmasının planlandığı gibi sürdürülmesi için gerekli olamaması sebebiyle dekapaj çalışması varlığının maliyetine dahil edilmez.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

e) Maddi duran varlıklar (devamı)

(ii) Sonradan oluşan maliyetler

Maddi duran varlıkların herhangi bir parçasını değiştirmekten dolayı oluşan maliyetler, söz konusu duran varlığın gelecekteki ekonomik faydasını arttırması muhtemel ise ve maliyeti güvenilir bir şekilde ölçülebiliyorsa aktifleştirilir. Değişen parçaların kayıtlı değerleri finansal durum tablosu dışı bırakılır. Maddi duran varlıkların günlük bakım maliyetleri oluştuğu tarihte kar veya zarara kaydedilir.

(iii) Amortisman

Maddi duran varlık kalemleri, hali hazırda kullanılabilir oldukları veya Grup tarafından inşa edilen varlıklar için bu varlıkların tamamlandığı ve kullanıma hazır hale geldikleri gün itibarıyla amortisman tabii tutulurlar. Amortisman, maddi duran varlık kalemlerinin maliyetlerinden tahmini kalıntı değerlerinin düşülmesinden sonra, bu kalemlerin tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır. Amortisman, başka bir varlığın defter değerine dahil edilmediği sürece, genellikle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Kiralanan varlıklar, Grup kiralanan varlığın mülkiyetini kiralama sonunda makul bir kesinlikle üzerine almayacaksa, varlığın kiralama süresi ile faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortisman tabii tutulur. Arazi amortisman tabii değildir.

Dekapaj çalışması varlığı, ilk muhasebeleştirmeden sonra, parçası olduğu mevcut varlıkla aynı şekilde maliyetinden amortisman tutarının ve değer düşüklüğü zararlarının çıkarılması sonucunda bulunan tutar üzerinden izlenir. Dekapaj çalışması varlığı, dekapaj çalışması sonucu erişimi kolaylaşan cevher yatağının tanımlanan kısmının beklenen faydalı ömrü boyunca sistematik olarak üretim miktarı yöntemine göre amortisman tabii tutulur.

Cari ve karşılaştırmalı dönemlerde önemli maddi duran varlık kalemlerinin tahmin edilen faydalı ömürler aşağıdaki gibidir:

	<u>Yıl</u>
Binalar	10 - 50
Tesis, makine ve ekipman	10 - 40
Demirbaş	5 - 15
Taşıtlar	5 - 8
Yeraltı ve yerüstü düzenleri	5
Özel maliyetler	5

Santraller ilgili lisans süresi veya faydalı ömürden kısa olanı üzerinden amortisman tabii tutulmaktadır. Grup'un mevcut santralleri aşağıda belirtilen türlerine göre değişen farklı faydalı ömürlere göre amortisman tabii tutulmaktadır:

	<u>Yıl</u>
Rüzgar enerjisi santralleri	20
Fuel oil santralleri	40
Doğalgaz santralleri	20
Hidroelektrik santralleri	40
Kömür santralleri	40

Santrallere ilişkin büyük bakımlar için santrallerin faydalı ömründen farklı faydalı ömürler belirlenmiştir. Bu nedenle bakımlar santrallerin ayrı parçalar halinde kayıtlara alınır.

Amortisman yöntemleri ve faydalı ömürler her raporlama tarihi itibarıyla gözden geçirilir ve gerektiğinde düzeltilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

f) Maddi olmayan duran varlıklar

(i) Muhasebeleştirme ve ölçüm

Şerefiye

Bağlı ortaklık edinimlerinden doğan şerefiye maliyet değerinden birikmiş değer düşüklüklerinin çıkarılmasıyla ölçülür. Alenka Enerji ve Baki Elektrik satın almalarına ilişkin şerefiyeler 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla tamamen değer düşüklüğüne uğramıştır (31 Aralık 2015: değer düşüklüğü vardır).

Diğer maddi olmayan duran varlıklar

Grup tarafından satın alınmış ve belirli bir faydalı ömre sahip diğer maddi olmayan duran varlıklar maliyetlerinden birikmiş itfa payları ve varsa birikmiş değer düşüklükleri çıkarılarak ölçülür.

(ii) Sonradan oluşan maliyetler

Sonradan oluşan maliyetler, yalnızca ilişkili oldukları maddi olmayan duran varlıkların gelecekteki ekonomik faydasını artırıcı bir etkiye sahipse aktifleştirilir. Diğer tüm harcamalar, içsel olarak üretilen şerefiye ve ticari markalar da dahil olmak üzere oluştuğu tarihte kar veya zararda muhasebeleştirilir. Değer düşüklüğünün olması durumunda maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değeri, geri kazanılabilir tutara indirilir.

(iii) İtfa payları

İtfa payları, maddi olmayan duran varlık kalemlerinin maliyetleri üzerinden tahmini faydalı ömürleri boyunca doğrusal yöntem ile hesaplanmaktadır ve kar veya zararda muhasebeleştirilir. Lisansların tahmin edilen faydalı ömürleri 2 ila 49 yıl arasındadır. İtfa yöntemleri ve faydalı ömürler her raporlama tarihi itibarıyla gözden geçirilir ve gerektiğinde düzeltilir.

g) Karşılıklar

Geçmiş olaylardan kaynaklanan mevcut hukuki veya zımni bir yükümlülüğün bulunması ve yükümlülüğün yerine getirilmesinin ve ekonomik fayda getiren kaynakların işletmeden çıkmasının muhtemel olması ve söz konusu yükümlülük tutarlarının güvenilir bir biçimde tahmin edilebilmesi durumunda konsolide finansal tablolarda bu yükümlülükler için karşılık ayrılır. Karşılıklar, raporlama tarihi itibarıyla yükümlülüğün yerine getirilmesi için yapılacak harcamanın Grup yönetimi tarafından yapılan en iyi tahmine göre hesaplanır ve etkisinin önemli olduğu durumlarda bugünkü değerine indirmek için iskonto edilir.

h) Çalışanlara sağlanan faydalar

(i) Çalışanlara sağlanan kısa vadeli faydalar

Çalışanlara sağlanan kısa vadeli fayda yükümlülükleri ilgili hizmet verildikçe giderleştirilir. Çalışanlarının geçmiş hizmetleri sonucunda Grup'un yasal veya zımni kabulden doğan, ödemekle yükümlü olduğu ve bu yükümlülüğün güvenilir olarak tahmin edilebildiği durumlarda ödenmesi beklenen tutarlar için bir yükümlülük kaydedilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

h) Çalışanlara sağlanan faydalar (devamı)

(ii) Çalışanlara sağlanan diğer uzun vadeli faydalar

Türkiye'deki mevcut iş kanunu gereğince, Grup, çalışanların emeklilik, askerlik ya da ölüm gibi nedenlerden işten ayrılan 1 yılı doldurmuş çalışanlarına belirli miktarlarda ödeme yapmakla yükümlüdür. Kıdem tazminatı karşılığı 30 gün bazında Grup'un çalışanlarının emekli olması durumunda gelecekteki tahmini muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değerini ifade etmektedir. Kıdem tazminatı karşılığı, tüm çalışanlar bu tür bir ödemeye tabi tutulacakmış gibi hesaplanmış olup konsolide finansal tablolarda tahakkuk esası ile yansıtılmıştır. Kıdem tazminatı karşılığı, Hükümet tarafından açıklanan kıdem tazminatı tavanına göre hesaplanmıştır. 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla kıdem tazminatı tavanı 4.297 TL tutarındadır (31 Aralık 2015: 3.828 TL). Not 16'da açıklandığı üzere, Grup yönetimi kıdem tazminatı karşılığı hesaplamasında bazı tahminler kullanmıştır. Tüm aktüeryal kazanç ve kayıplar diğer kapsamlı gelirden muhasebeleştirilir.

i) Şarta bağlı yükümlülükler ve şarta bağlı varlıklar

Geçmiş olaylardan kaynaklanan ve ifası halinde ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkışına veya girişine neden olacak mevcut varlık veya yükümlülük olarak tanımlanmaktadır. Şarta bağlı yükümlülükler, ekonomik fayda içeren kaynakların işletmeden çıkma ihtimalinin uzak olduğu durumlar hariç, konsolide finansal tablo dipnotlarında açıklanır. Kaynak aktarımını gerektiren durumun muhtemel olması halinde ise şarta bağlı yükümlülükler konsolide finansal tablolara yansıtılır. Ekonomik faydanın işletmeye gireceğinin muhtemel hale gelmesi halinde, şarta bağlı varlıkla ilgili olarak konsolide finansal tablo dipnotlarında açıklama yapılır. Ekonomik faydanın işletmeye gireceğinin kesinleşmesi durumunda, söz konusu varlık ve bununla ilgili gelir değişikliğinin olduğu tarihte konsolide finansal tablolara alınır.

j) Hasılat

Satış gelirlerinin önemli bir kısmı elektrik satışlarından oluşmakta olup elektriğin alıcılara teslim edilmesiyle ürün ile ilgili önemli risk ve getirilerin alıcıya transfer olduğu, satışla ilgili ekonomik faydanın işletmeye akacağı muhtemel olması ve gelir tutarının güvenilir bir şekilde hesaplanabildiği durumda gelir oluşmuş sayılır. Satışlar, tahakkuk esasına göre, elektrik teslimatının gerçekleşmesi durumunda aldığı veya alacağı tutarın gerçeğe uygun değeri üzerinden kaydedilir. Net satışlar, faturalanmış elektrik teslimatının, satış komisyonları ve satış vergileri düşüldükten sonraki tutarları üzerinden gösterilir. Elektrik satışlarından elde edilen gelirlere ilişkin olarak dönem içinde Türkiye Elektrik İletim A.Ş. ("TEİAŞ") tarafından Grup'a kesilen dengeleme faturaları satışların maliyeti hesabında gösterilmektedir.

Şirket satışlarının bir kısmı vadeli olarak gerçekleştirilmekte ve satış bedelinin makul değeri, alacakların bugünkü değerine indirgenmesi suretiyle bulunmaktadır. Alacakların bugünkü değerinin belirlenmesinde; satış bedelinin nominal değerini, ilgili mal veya hizmetin peşin satış fiyatına indirgeyen faiz oranı kullanılır. Satış bedelinin nominal değeri ile bu şekilde bulunan makul değer arasındaki fark, faiz geliri olarak ilgili dönemlere yansıtılmaktadır.

k) Yatırım faaliyetlerinden gelirler ve yatırım faaliyetlerinden giderler

Yatırım faaliyetlerinden gelirler, sabit kıymet ve hurda satışlarından elde edilen gelirleri içerir. Yatırım faaliyetlerinden giderler, sabit kıymet ve bağlı ortaklık satışlarıyla oluşan giderleri ve zararları içerir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

l) Finansman gelirleri ve finansman maliyetleri

Finansman geliri, finansman amacıyla kullanılan döngünün bir parçasını oluşturan banka mevduat faiz gelirlerinden, yapılan fonlardan elde edilen faiz gelirlerinden, finansal varlık ve yükümlülüklerin (ticari alacaklar ve borçlar dışındaki) üzerindeki kur farkı gelirlerinden ve türev araçlardan oluşan ve kar veya zarara kaydedilen, ilişkili taraflardan alınan faiz ve vade farkı kazançlarından oluşmaktadır.

Finansman giderleri, banka kredilerinin faiz giderlerini, finansal varlık ve yükümlülüklerin (ticari alacaklar ve borçlar dışındaki) üzerindeki kur farkı giderlerini, türev araçlardan oluşan ve kar veya zarara kaydedilen kazançlarını ve ilişkili taraflara ödenen faiz ve vade farkı giderlerini içerir. Bir varlığın iktisabı, inşaatı ya da üretimi ile doğrudan ilişkilendirilemeyen borçlanma maliyetleri etkin faiz oranı kullanılarak konsolide kar veya zarar içerisinde muhasebeleştirilmiştir.

Finansal varlık ve yükümlülüklerin (ticari alacaklar ve borçlar dışındaki) üzerindeki kur farkı gelir ve giderleri finansman gelirleri veya finansman giderleri içerisinde brüt olarak raporlanır. Ticari alacaklar ve borçların üzerindeki kur farkı ve reeskont gelirleri esas faaliyetlerden diğer gelirler içerisinde, kur farkı ve reeskont giderleri ise esas faaliyetlerden diğer giderler içerisinde raporlanır.

m) Borçlanma maliyetleri

Kullanıma ve satışa hazır hale getirilmesi önemli ölçüde zaman isteyen varlıklar (özellikli varlıklar) söz konusu olduğunda, satın alınması, yapımı veya üretimi ile doğrudan ilişkilendirilen borçlanma maliyetleri, ilgili varlık kullanıma veya satışa hazır hale getirilene kadar varlığın maliyetine dahil edilmektedir. Diğer tüm borçlanma maliyetleri, oluştukları dönemde kar veya zararda kaydedilmektedir.

n) Pay başına kazanç

Kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda belirtilen pay başına kazanç, net dönem karının ilgili dönem içerisinde piyasada mevcut bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile bulunmuştur.

o) Kiralama işlemleri

(i) Bir sözleşmenin kira unsuru içerip içermediğinin belirlenmesi

Bir sözleşmenin başlangıcında, Grup, bu sözleşmenin bir kira sözleşmesi veya kira unsuru içeren bir sözleşme olup olmadığını belirler.

Sözleşmenin başlangıcında veya yeniden değerlendirilmesine takiben Grup, böyle bir sözleşmenin gerektirdiği ödemeleri kiralama ve diğer konular için yapılan ödemeler olarak gerçeğe uygun nispi değerlerine göre ayırır. Grup, bir finansal kiralama sözleşmesiyle ilgili olarak ödemelerin güvenilir bir şekilde ayrılmasının mümkün olmadığına karar verirse, ilgili varlığın gerçeğe uygun değeri kadar bir varlık ve bir yükümlülük muhasebeleştirilir. Sonradan ödemeler yapıldıkça yükümlülük azalır ve yükümlülük üzerine ilave edilen finansman maliyetleri Grup'un alternatif borçlanma oranı kullanılarak kaydedilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

o) Kiralama işlemleri (devamı)

(ii) Kiralanan varlıklar

Varlığın sahipliğine ilişkin önemli bütün risk ve getirilerin Grup'a devrildiği kiralama işlemleri yoluyla kullanılan varlıklar finansal kiralama olarak sınıflandırılmıştır. İlk olarak finansal kiralama yoluyla elde edilen sabit kıymetler ilgili varlığın gerçeğe uygun değeri ile asgari finansal kiralama ödemelerinin bugünkü değerinden düşük olanı üzerinden ölçülür. İlk kayıtlara alınmasını takiben ise ilgili varlık için geçerli olan muhasebe politikalarına göre muhasebeleştirilir. Diğer kiralamalar altında kullanılan varlıklar faaliyet kiralaması olarak sınıflanır ve Grup'un finansal durum tablosunda muhasebeleştirilmez.

(iii) Kiralama ödemeleri

Faaliyet kiralamaları kapsamında yapılan ödemeler kira süresince doğrusal yöntemle kar veya zararda muhasebeleştirilir. Alınan kira teşvikleri kira süresince toplam kira giderlerinin bir parçası olarak muhasebeleştirilir. Finansal kiralama kapsamında yapılan asgari kira ödemeleri, finansman giderleri ve kalan yükümlülüğün azaltılması olarak paylaşılır. Finansman giderleri, yükümlülüğün kalan bakiyesi üzerinden sabit dönem faiz oranı belirlenecek şekilde kira süresince her bir döneme dağıtılır.

p) Vergi

Vergi gideri, cari dönem vergisi ve ertelenmiş vergi toplamından oluşur. Vergi, işletme birleşmeleri veya doğrudan özkaynaklar veya diğer kapsamlı gelir ile ilişkilendirilenler dışında kar veya zararda muhasebeleştirilir.

(i) Dönem vergisi

Cari dönem vergisi cari yılda vergiye konu kar veya zarar üzerinden ve raporlama dönemi sonu itibarıyla geçerli olan vergi oranları ile yürürlükteki vergi mevzuatı uyarınca hesaplanan vergi yükümlülüğü veya alacağıdır ve geçmiş yıllardaki vergi yükümlülükleri ile ilgili düzeltme kayıtlarını da içerir.

Cari vergi varlığı ve yükümlülüğü mahsuplaştırılması sadece belirli şartlar sağlandığında yapılabilir. Türkiye'de vergi mevzuatı, ana ve bağlı ortaklıkların konsolide vergi beyannamesi doldurmasına izin vermemektedir. Bu yüzden konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılığı, şirketler için ayrı ayrı hesaplanmıştır.

(ii) Ertelenmiş vergi

Ertelenmiş vergi, varlık ve yükümlülüklerin konsolide finansal tablolarda yer alan defter değerleri ile vergi matrahında kullanılan değerleri arasındaki geçici farklar üzerinden hesaplanır. Aşağıdaki durumlarda meydana gelen geçici farklar için ertelenmiş vergi muhasebeleştirilmez:

- Bir işletme birleşmesi olmayan ve ne muhasebe karını ne de vergiye tabi kar veya zararı etkilemeyen bir işlem sonucu oluşan varlık veya yükümlülüklerin ilk kayıtlara alınmasında ortaya çıkan geçici farklar;
- Öngörülebilir bir gelecekteki tersine dönmesi muhtemel olmayan ve Grup'un geri çevirim zamanını kontrol edebildiği bağlı ortaklıklardaki yatırımlarıyla ilgili geçici farklar; ve
- Şerefiyenin ilk muhasebeleştirilmesi sırasında oluşan vergilendirilebilir geçici farklar.

Kullanılmamış geçmiş yıl mali zararları, vergi avantajları ve indirilebilir geçici farklar için ilerideki dönemde bunların mahsup edilmesine yeterli olacak tutarda vergilendirilebilir kar elde edileceğinin muhtemel olması halinde ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilir. Vergilendirilebilir kar Grup'taki her bir bağlı ortaklığa ait iş planlarına göre belirlenir. Ertelenmiş vergi varlıkları her raporlama tarihinde gözden geçirilir ve ileriki dönemde vergiye tabi kar elde etmesinin muhtemel olması halinde bu tutarlarla sınırlı olmak üzere önceden muhasebeleştirilmeyen ertelenmiş vergi varlığı muhasebeleştirilir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

p) Vergi (devamı)

(ii) Ertelenmiş vergi (devamı)

Grup, ertelenmiş vergi borçlarını ve ertelenmiş vergi varlıklarını, varlıklarının defter değerlerini ne şekilde geri kazanacağı veya borçlarını ne şekilde ödeyeceği ile ilgili raporlama dönemi sonundaki beklentilerinin vergisel sonuçlarıyla tutarlı bir şekilde ölçer.

Şirket ve konsolidasyon kapsamındaki bağlı ortaklıklar ertelenmiş vergi aktif ve yükümlülüklerini netleştirmek suretiyle mali tablolarına yansıtılmışlardır, ancak konsolide bazda bir netleştirme yapılmamıştır. Ertelenmiş vergi, varlıkların oluştuğu veya yükümlülüklerin yerine getirildiği dönemde geçerli olması beklenen vergi oranları üzerinden hesaplanır.

(iii) Vergi riski

Dönem vergi gideri ile ertelenmiş vergi gideri tutarları belirlenirken, Grup belirsiz vergi pozisyonlarını ve ödenmesi gereken ek vergi ve faiz yükümlülüğü olup olmadığını dikkate almaktadır. Şirketin mevcut vergi yükümlülüğünün yeterliliği ile ilgili mesleki kanaatini değiştirecek yeni bilgiler ortaya çıkması durumunda vergi yükümlülüğündeki bu değişim, bu durumun belirlendiği döneme ait vergi giderini etkileyecektir.

q) Finansal teminat sözleşmesi

Finansal teminat sözleşmesi, bir borçlunun bir borçlanma aracına ilişkin vadesi gelmiş ödemelerini ilgili borçlanma aracının orijinal veya değiştirilen koşullarına uygun olarak yerine getirmemesi nedeniyle, Grup'un teminat sözleşmesi tarafının uğradığı zararları karşılamak amacıyla, sözleşmenin diğer tarafına belirli miktar ödemede bulunmasını gerektiren sözleşmedir.

Finansal teminat sözleşmesinin, ilk kayda alındığı tarih itibarıyla, makul değerinden muhasebeleştirilmesi gerekmekte olup, sonraki dönemlerde ise TMS 37 Karşılıklar, Koşullu Borçlar ve Koşullu Varlıklar Standardı'na veya TMS 18 Hasılat Standart'ına göre tespit edilecek olan tutardan yüksek olanı üzerinden ölçülür.

Kazancı Holding, Kazancı Ailesi ve ilişkili şirketleri ile birlikte müşterek borçlu ve müteselsil kefil sıfatıyla genel kredi taahhünamesi imzalamıştır. Söz konusu genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla Grup şirketlerinin kullanmış olduğu krediler karşılığı verilen teminatlar Not 14'te açıklanmıştır.

r) Bölümlere göre raporlama

Faaliyet bölümü, Grup'un hasılat elde edebildiği ve harcama yapabildiği işletme faaliyetlerinde bulunan, faaliyet sonuçlarının bölüme tahsis edilecek kaynaklara ilişkin kararların alınması ve bölümün performansının değerlendirilmesi amacıyla Grup'un faaliyetlere ilişkin karar almaya yetkili mercii tarafından düzenli olarak gözden geçirildiği ve hakkında ayrı finansal bilgilerin mevcut olduğu bir kısımdır.

Grup'un 31 Aralık 2016 tarihinde sona eren hesap döneminde endüstriyel bölüm bazında satışlarının %99'luk (1 Ocak – 31 Aralık 2015: %99) kısmı ana faaliyet konusu olan elektrik satışlarından, kalan %1'lik (1 Ocak – 31 Aralık 2015: %1) kısmı linyit, doğalgaz malzemeleri ve yedek parça satışlarından oluşmaktadır. Bu nedenle Grup yönetimi tahsis edeceği kaynaklara ilişkin kararların alınması ve performans değerlendirmesini ayrı ayrı bölümler yerine tek bir faaliyet bölümü olarak değerlendirmektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

s) Satış amaçlı sınıflandırılan varlıklar

Sürekli kullanımdan ziyade öncelikli olarak satış veya dağıtım yoluyla geri kazanılacak olan duran varlıklar veya varlık grupları ile bu varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler sırasıyla satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklar ve satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler olarak gösterilmektedirler.

Satış ve dağıtım amaçlı sınıflandırılan varlık sınıflamasından önce varlıklar veya satılacak varlık grubunun bileşenleri Grup'un ilgili muhasebe politikaları doğrultusunda değerlendirilir. Bundan sonra, genellikle varlıklar veya satılacaklar grubu kayıtlı değer ile satış maliyetlerinin gerçeğe uygun değerden düşüldükten sonraki değerinden düşük olanı ile ölçülür.

Maddi olmayan duran varlıklar ve maddi duran varlıklar satış veya dağıtım amacıyla elde tutulan olarak sınıflandıktan sonra amortisman ya da itfaya tabi tutulmazlar. Buna ek olarak, satış veya dağıtım amacıyla elde tutulan olarak sınıflandıktan sonra özkaynak yöntemi ile değerlendirilen iştiraklerin özkaynak yöntemiyle muhasebeleştirilmesine son verilir.

t) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar

Konsolide finansal tabloların onaylanma tarihi itibarıyla yayımlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiş ve Grup tarafından erken uygulanmaya başlanmamış yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler aşağıdaki gibidir. Grup aksi belirtilmedikçe yeni standart ve yorumların yürürlüğe girmesinden sonra konsolide finansal tablolarını ve dipnotlarını etkileyecek gerekli değişiklikleri yapacaktır.

TFRS 9 Finansal Araçlar – Sınıflandırma ve Ölçümleme

Aralık 2012'de yayınlanan değişiklikle yeni standart, 1 Ocak 2018 tarihi ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olacaktır. TFRS 9 "Finansal Araçlar" standardının ilk safhası finansal varlıkların ve yükümlülüklerin ölçülmesi ve sınıflandırılmasına ilişkin yeni hükümler getirmektedir.

TFRS 9'da yapılan değişiklikler esas olarak finansal varlıkların sınıflama ve ölçümünü ve gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılarak ölçülen olarak sınıflandırılan finansal yükümlülüklerin ölçümünü etkileyecektir ve bu tür finansal yükümlülüklerin gerçeğe uygun değer değişikliklerinin kredi riskine ilişkin olan kısmının diğer kapsamlı gelir tablosunda sunumunu gerektirmektedir. Standardın erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, standardın konsolide finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

t) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar (devamı)

TFRS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasulat

Eylül 2016'da yayımlanan yeni standart, mevcut TFRS'lerde yer alan rehberliği değiştirip müşterilerle yapılan sözleşmeler için kontrol bazlı yeni bir model getiriyor. Bu yeni standart, hasılatın muhasebeleştirilmesinde, sözleşmede yer alan mal ve hizmetleri ayırıştırma ve zamana yayarak muhasebeleştirme konularında yeni yönlendirmeler getirmekte ve hasılat bedelinin, gerçeğe uygun değerden ziyade, şirketin hak etmeyi beklediği bedel olarak ölçülmesini öngörmektedir. Bu değişiklik 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, standardın konsolide finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar

Aşağıda listelenen yeni standartlar, yorumlar ve mevcut Uluslararası Finansal Raporlama Standartları'ndaki (UFRS) değişiklikler UMSK tarafından yayınlanmış fakat cari raporlama dönemi için henüz yürürlüğe girmemiştir; fakat bu yeni standartlar, yorumlar ve değişiklikler henüz KGK tarafından TFRS'ye uyarlanmamıştır/ yayınlanmamıştır ve bu sebeple TMS'nin bir parçasını oluşturmazlar. Buna bağlı olarak UMSK tarafından yayımlanan fakat halihazırda KGK tarafından yayımlanmayan standartlara UFRS veya UMS şeklinde atıfta bulunmaktadır. Grup, konsolide finansal tablolarında ve dipnotlarda gerekli değişiklikleri bu standart ve yorumlar TMS'de yürürlüğe girdikten sonra yapacaktır.

UFRS 9 Finansal Araçlar – Riskten Korunma Muhasebesi ve UFRS 9, UFRS 7 ve UMS 39'daki Değişiklikler – UFRS 9 (2013)

UMSK Kasım 2013'de, yeni riskten korunma muhasebesi gerekliliklerini ve UMS 39 ve UFRS 7'deki ilgili değişiklikleri içeren UFRS 9'un yeni bir versiyonunu yayınlamıştır. Bu versiyona bağlı olarak işletmeler tüm riskten korunma işlemleri için UMS 39'un riskten korunma muhasebesi gerekliliklerini uygulamaya devam etmek üzere muhasebe politikası seçimi yapabilirler. Buna ek olarak Standart UFRS 9'un eski versiyonlarında yer alan 1 Ocak 2015 zorunlu yürürlük tarihini ertelemektedir. UFRS 9 (2013)'den sonra yayımlanan UFRS 9 (2014) ile zorunlu yürürlük tarihi 1 Ocak 2018 olarak belirlenmiştir. Grup, standardın konsolide finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UFRS 9 Finansal Araçlar (2014)

Temmuz 2014'de yayımlanan UFRS 9 standardı UMS 39 Finansal Araçlar: Muhasebeleştirme ve Ölçme standardındaki mevcut yönlendirmeyi değiştirmektedir. Bu versiyon daha önceki versiyonlarda yayımlanan yönlendirmeleri de içerecek şekilde finansal varlıklardaki değer kaybının hesaplanması için yeni bir beklenen kredi kayıp modeli de dahil olmak üzere finansal araçların sınıflandırılması ve ölçülmesi ve yeni genel riskten korunma muhasebesi gereklilikleri ile ilgili güncellenmiş uygulamaları içermektedir. UFRS 9 aynı zamanda UMS 39'da yer alan finansal araçların muhasebeleştirilmesi ve bilanço dışında bırakılması ile ilgili uygulamaları yeni UFRS 9 standardına taşımaktadır. UFRS 9 standardı 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerlidir. Grup, standardın konsolide finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

t) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar (devamı)

Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (devamı)

UFRS 16 Kiralama İşlemleri

Yeni UFRS 16 Kiralama İşlemleri Standardı 13 Ocak 2016 tarihinde UMSK tarafından yayınlanmıştır. Bu standart kiralama işlemlerini yöneten mevcut UMS 17 Kiralama İşlemleri, UFRS Yorum 4 Bir Anlaşmanın Kiralama İşlemi İçerip İçermediğinin Belirlenmesi ve UMS Yorum 15 Faaliyet Kiralamaları – Teşvikler standartlarının ve yorumlarının yerini almakta ve UMS 40 Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller standardında da değişikliklere sebep olmaktadır. UFRS 16, kiracılar açısından mevcut uygulama olan finansal kiralama işlemlerinin bilançoda ve operasyonel kiralama işlemlerinin bilanço dışında gösterilmesi şeklindeki ikili muhasebe modelini ortadan kaldırmaktadır. Bunun yerine, mevcut finansal kiralama muhasebesine benzer olarak bilanço bazlı tekil bir muhasebe modeli ortaya koyulmaktadır. Kiralayanlar için muhasebeleştirme mevcut uygulamalara benzer şekilde devam etmektedir. Bu değişiklik 1 Ocak 2019 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olacaktır ve TFRS 15 Müşteri Sözleşmelerinden Hasılat standardını uygulayan işletmeler için erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, standardın konsolide finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UFRYK 22 - Yabancı Paralı İşlemler ve Avans Tutarları

UMSK tarafından verilen veya alınan avanslardan yabancı para cinsinden olanlar için hangi tarihli kurun dikkate alınacağı konusunda yaşanan tereddütleri gidermek üzere UFRYK 22 yayımlanmıştır. Bu Yorum, işletmeler tarafından parasal olmayan kalem niteliğindeki peşin ödenen giderler veya avans olarak alınan gelirler için muhasebeleştirilen ve yabancı para cinsinden olan varlık veya yükümlülükler için geçerlidir. İşlem tarihi, hangi tarihli kurun kullanılacağına belirlenmesi bakımından, peşin ödemeye ilişkin bir varlığın veya ertelenen gelire ilişkin bir yükümlülüğün ilk muhasebeleştirme tarihi olacaktır. Önceden alınan veya peşin olarak verilen birden fazla avans tutarı varsa, her bir avans tutarı için ayrı bir işlem tarihi belirlenmelidir. UFRYK 22'in yürürlük tarihi 1 Ocak 2018'den sonra başlayan raporlama dönemleri olmakla birlikte, erken uygulanmasına izin verilmektedir. Grup, değişikliğin konsolide finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UMS 7 Nakit Akış Tabloları standardında değişiklikler – Açıklama İnisiyatifi

UMSK'nın geniş kapsamlı açıklama inisiyatifinin bir parçası olarak konsolide finansal tablolardaki gösterim ve açıklamaları iyileştirmek amacıyla UMS 7 Nakit Akış Tabloları standardında değişiklikler yapılmıştır. Bu değişikliklerle, finansman aktiviteleri sonucu yükümlülüklerde meydana gelen nakit bazlı ve nakit bazlı olmayan değişimlerin finansal tablo kullanıcıları tarafından değerlendirilmesine olanak sağlanmış olacaktır. Bu değişiklik, 1 Ocak 2017 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, değişikliğin konsolide finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UMS 12 Gelir Vergileri standardında değişiklikler – Gerçekleşmemiş Zararlar İçin Ertelenmiş Vergi Varlıklarının Kayıtlara Alınması

Değişiklikler, bir indirilebilir geçici farkın söz konusu olup olmadığına, sadece varlığın net defter değeri ve raporlama dönemi sonundaki vergi matrahının karşılaştırılmasına bağlı bulunduğu ve ilgili varlığın net defter değerinde gelecekte meydana gelebilecek olası değişikliklerden veya tahmin edilen geri kazanılma şekliyle etkilenmeyeceği konusuna açıklık getirmektedir. Bu değişiklik, 1 Ocak 2017 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, değişikliğin konsolide finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

t) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar (devamı)

Uluslararası Muhasebe Standartları Kurumu (UMSK) tarafından yayınlanmış fakat KGK tarafından yayınlanmamış yeni ve düzeltilmiş standartlar ve yorumlar (devamı)

UFRS 2’de değişiklikler – Hisse Bazlı Ödeme İşlemlerinin Sınıflanması ve Ölçülmesi

UMSK tarafından hisse bazlı ödemelere ilişkin muhasebe uygulamalarındaki tutarlılığın artırılması ve bazı belirsizlikleri gidermek üzere UFRS 2 Hisse Bazlı Ödemeler standardında değişiklikler yapılmıştır. Bu değişikliklerle; ödemesi nakit olarak yapılan hisse bazlı ödemelerin ölçümü, stopaj netleştirilerek gerçekleştirilen hisse bazlı ödemelerin sınıflandırılması ve nakit olarak ödenenden özkaynağa dayalı araçla ödenen şekline dönüşen hisse bazlı ödemelerdeki değişikliğin muhasebeleştirilmesi konularına açıklık getirilmektedir. Böylelikle, nakit olarak yapılan hisse bazlı ödemelerin ölçümünde özkaynağa dayalı hisse bazlı ödemelerin ölçümünde kullanılan aynı yaklaşım benimsenmiştir. Stopaj netleştirilerek gerçekleştirilen hisse bazlı ödemeler, belirli koşulların karşılanması durumunda, özkaynağa dayalı finansal araçlar verilmek suretiyle yapılan ödemeler olarak muhasebeleştirilecektir. Bu değişiklik, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, değişikliğin konsolide finansal durumu ve performansı üzerinde önemli bir etkisi olmasını beklememektedir.

UMS 40 Yatırım Amaçlı Gayrimenkullerin Transferi

UMSK tarafından yatırım amaçlı gayrimenkullerden diğer varlık gruplarına ve diğer varlık gruplarından yatırım amaçlı gayrimenkul grubuna transferlerine ilişkin kanıt sağlayan olaylar hakkında belirsizlikleri gidermek üzere UMS 40 Yatırım Amaçlı Gayrimenkuller Standardında değişiklikler yapılmıştır. Bu değişikliklerle, yönetimin varlığın kullanımına ilişkin değişiklik niyetinin tek başına varlığın kullanım amacının değiştiğine kanıt oluşturmadığına açıklık getirilmiştir. Dolayısıyla, bir işletme yatırım amaçlı gayrimenkülü geliştirilmeden elden çıkarılmasına karar verdiğinde, gayrimenkul finansal tablo dışı bırakılıncaya (finansal tablodan çıkarılıncaya) kadar yatırım amaçlı gayrimenkul olarak değerlendirilmeye devam edilir ve stok olarak yeniden sınıflandırılmaz. Benzer şekilde, işletme mevcut yatırım amaçlı gayrimenkulünü gelecekte aynı şekilde kullanımına devam etmek üzere yeniden yapılandırmaya başladığında, bu gayrimenkul yatırım amaçlı gayrimenkul olarak sınıflandırılmaya devam edilir ve yeniden yapılandırma süresince sahibi tarafından kullanılan gayrimenkul olarak sınıflandırılmaz. Bu değişiklik, 1 Ocak 2018 ve sonrasında başlayan yıllık hesap dönemleri için geçerli olup erken uygulamaya izin verilmektedir. Grup, değişikliğin konsolide finansal durumu ve performansı üzerine etkilerini değerlendirmektedir.

UFRS’deki iyileştirmeler

Uygulamadaki standartlar için yayınlanan “UFRS’de Yıllık İyileştirmeler / 2014-2016 Dönemi” aşağıda sunulmuştur. Değişiklikler 1 Ocak 2018 tarihinden itibaren geçerlidir. Değişikliklerin, Grup’un konsolide finansal durumu veya performansı üzerinde önemli bir etkisi olması beklenmemektedir.

Yıllık iyileştirmeler - 2014–2016 Dönemi

UFRS 1 “Uluslararası Finansal Raporlama Standartları’nın İlk Uygulaması”

UFRS’leri ilk kez uygulayacak olanlar için finansal araçlara ilişkin açıklamalar, çalışanlara sağlanan faydalar ve yatırım işletmelerinin konsolidasyonuna ilişkin olarak 2012-2014 dönemi yıllık iyileştirmeleri kapsamında sağlanan kısa vadeli muafiyetlerin kaldırılması.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.3. Önemli Muhasebe Politikalarının Özeti (devamı)

t) Yayınlanan ama yürürlüğe girmemiş ve erken uygulamaya konulmayan standartlar (devamı)

UFRS'deki iyileştirmeler (devamı)

UFRS 12 "Diğer İşletmelerdeki Yatırımlara İlişkin Açıklamalar"

UFRS 12'nin kapsamının daha açık şekilde ifade edilmesine yönelik olarak bir işletmenin bağlı ortaklığındaki, iş ortaklığındaki veya iştirakindeki yatırımlarını satış amaçlı olarak sınıflandırılması (elden çıkarılacak varlık grubu içerisine dahil edilmesi) durumunda, UFRS 12 uyarınca yapılması gerekli olan özet finansal bilgilerin açıklamasının gerekli olmadığını eklenmesi.

UMS 28 "İştiraklerdeki ve İş Ortaklıklarındaki Yatırımlar"

İştiraklerdeki veya iş ortaklıklarındaki yatırımların doğrudan veya dolaylı olarak risk sermayesi girişi, yatırım fonu, menkul kıymetler veya yatırım amaçlı sigorta fonları gibi işletmeler tarafından sahip olunması durumunda, iştiraklerdeki veya iş ortaklıklarındaki yatırımların için UFRS 9 uyarınca gerçeğe uygun değer yöntemini uygulamalarına imkan tanınması.

2.4. Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları

Grup yönetimi, konsolide finansal tabloları hazırlarken Grup'un muhasebe politikalarını uygulanmasını ve raporlanan varlıkların, yükümlülüklerin, gelir ve giderlerin miktarlarını etkileyen muhakeme, tahmin ve varsayımlarda bulunmuştur. Gerçek miktarlar tahmini miktarlardan değişiklik gösterebilir.

Tahminler ve ilgili varsayımlar sürekli olarak gözden geçirilmektedir. Tahminlere yapılan değişiklikler ileriye dönük olarak muhasebeleştirilmektedir.

(i) Varsayımlar

Konsolide finansal tablolarda kayıtlara alınan tutarlar üzerinde önemli etkisi olan muhasebe politikalarının uygulanan mesleki kanaatlere ilişkin bilgileri aşağıda belirtilen dipnotlarda açıklanmıştır:

- Dipnot 7 – KIBTEK'ten olan ticari alacaklar ile faktoring borçlarının netleştirilmesi: Grup'un 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla diğer finansal yükümlülüklerinin 204.965.219 TL (31 Aralık 2015: 104.210.205 TL) tutarındaki kısmı KIBTEK ile Grup arasında imzalanan kiralama yolu ile hizmet alım sözleşmesine dayalı gelecek dönemlere ilişkin elektrik alacağının faktoring yolu ile gayrikabili rücu ile temlik edilmesi sonucu oluşmuştur. 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda KIBTEK'ten olan ticari alacaklarının 42.410.407 TL (31 Aralık 2015: 36.302.578 TL) tutarındaki kısmı söz konusu faktoring borçları ile netleştirilmemiş olarak yer almaktadır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4. Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları (devamı)

(ii) Varsayımlar ve tahminlere bağlı belirsizlikler

Konsolide finansal tablolarda kayda alınan tutarlarla ilgili olarak, önemli etkisi olan muhasebe politikalarının uygulamasına ilişkin önemli değerlendirmeler ve müteakip dönemlerde önemli düzeltme gerektirebilecek tahminler ve varsayımlara ilişkin belirsizliklerle ilgili bilgiler aşağıdaki dipnotlarda açıklanmıştır:

- Dipnot 9 – Stok karşılıkları: Stok değer düşüklüğü ile ilgili olarak stoklar fiziksel olarak ve ne kadar geçmişten geldiği incelenmekte ve kullanılmayacak olduğu tahmin edilen stok kalemleri için karşılık ayrılmaktadır. Stokların net gerçekleşebilir değerinin belirlenmesinde de liste satış fiyatlarına ilişkin veriler kullanılmaktadır.
- Dipnot 11 ve Dipnot 12 – Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların faydalı ömürleri: Grup yönetimi maddi ve maddi olmayan duran varlıkların faydalı ömürlerinin belirlenmesinde teknik ekibinin tecrübeleri ve özellikle özel maliyetler için ileriye dönük pazarlama ve yönetim stratejileri doğrultusunda önemli varsayımlarda bulunmaktadır.
- Dipnot 11 – Maddi duran varlıklar üzerinde değer düşüklüğü olup olmadığının belirlenmesi ilgili maddi duran varlıklara ilişkin ileriye dönük nakit akışlarının zamanlama ve değerinin belirlenmesiyle ilgili önemli tahminler içermektedir. Ayrıca faaliyet gösterilen zorlu piyasa koşulları ve Grup'un sahip olduğu bazı rüzgar elektririk santrallerinin devam eden satış süreci değer düşüklüğü riskiyle ilgili değerlendirme ve varsayımlar yapmayı gerektirebilir.
- Dipnot 25 – Ertelenmiş vergi varlık ve yükümlülükleri: Ertelenmiş vergi varlıkları gelecekte vergiye tabi kar elde etmek suretiyle geçici farklardan ve birikmiş zararlardan faydalanmanın kuvvetle muhtemel olması durumunda kaydedilmektedir. Kaydedilecek olan ertelenmiş vergi varlıkların tutarı belirlenirken gelecekte oluşabilecek olan vergilendirilebilir karlara ilişkin önemli tahminler ve değerlendirmeler yapmak gerekmektedir.
- Dipnot 15 – Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin karşılıklar: Kıdem tazminatı yükümlülüğü, iskonto oranları, gelecekteki maaş artışları ve çalışanların ayrılma oranlarını içeren birtakım varsayımlara dayalı aktüeryal hesaplamalar ile belirlenmektedir. Bu planların uzun vadeli olması sebebiyle, söz konusu varsayımlar önemli belirsizlikler içermektedir.
- Dipnot 29 – Gerçeğe uygun değerlerin belirlenmesi: Gerçeğe uygun değer belirlenmesinde kullanılan gözlemlenebilir ve gözlemlenebilir nitelikte olmayan piyasa bilgilerin kullanılmasında belli başlı tahminler yapılmaktadır.

(iii) Gerçeğe uygun değerlerin ölçümü

Grup'un çeşitli muhasebe politikaları ve açıklamaları hem finansal hem de finansal olmayan varlık ve yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerlerinin belirlenmesini gerektirmektedir.

Grup, şayet üçüncü taraf bilgileri, örneğin aracı kote edilmiş fiyatları veya fiyatlandırma servisleri, gerçeğe uygun değeri ölçmek için kullanıldıysa değerlendirme takımı üçüncü taraflardan elde edilen bilgiyi değerlendirme sonuçlarının TFRS'nin gerekliliklerine, gerçeğe uygun değerlemelerin gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisinde hangi seviyede sınıflandırılması gerektiği de dahil olmak üzere, uyumu sonucunu desteklemek için gözden geçirir.

Bir varlığın veya yükümlülüğün gerçeğe uygun değerini ölçerken Grup pazarda gözlemlenebilir bilgileri kullanır. Gerçeğe uygun değerlemeler aşağıda belirtilen değerlendirme tekniklerinde kullanılan bilgilere dayanarak belirlenen gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisindeki değişik seviyelere sınıflanmaktadır.

- Seviye 1: Özdeş varlıklar veya borçlar için aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatla;
- Seviye 2: Seviye 1'de yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar veya borçlar açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla) veya dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki veriler;
- Seviye 3: Varlık veya borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler).

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.4. Önemli Muhasebe Değerlendirme, Tahmin ve Varsayımları (devamı)

(iii) Gerçeğe uygun değerlerin ölçümü (devamı)

Bir varlığın veya yükümlülüğün gerçeğe uygun değerini ölçerken Grup pazarda gözlemlenebilir bilgileri kullanır. Gerçeğe uygun değerlemeler aşağıda belirtilen değerlendirme tekniklerinde kullanılan bilgilere dayanarak belirlenen gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisindeki değişik seviyelere sınıflanmaktadır.

- Seviye 1: Özdeş varlıklar veya borçlar için aktif piyasalardaki kayıtlı (düzeltilmemiş) fiyatla;
- Seviye 2: Seviye 1'de yer alan kayıtlı fiyatlar dışında kalan ve varlıklar veya borçlar açısından doğrudan (fiyatlar aracılığıyla) veya dolaylı olarak (fiyatlardan türetilmek suretiyle) gözlemlenebilir nitelikteki veriler;
- Seviye 3: Varlık veya borçlara ilişkin olarak gözlemlenebilir piyasa verilerine dayanmayan veriler (gözlemlenebilir nitelikte olmayan veriler).

Şayet bir varlığın veya yükümlülüğün gerçeğe uygun değerini ölçmek için kullanılan bilgiler gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisinin farklı bir seviyesine sınıflandırılabilirse bu gerçeğe uygun değerlendirme bütün ölçüm için önemli olan en küçük bilginin dahil olduğu gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisinin aynı seviyesine sınıflandırılır.

Grup gerçeğe uygun değerlendirme hiyerarşisindeki seviyeler arasındaki transferleri değişikliğin meydana geldiği raporlama döneminin sonunda muhasebeleştirilmektedir.

Gerçeğe uygun değer belirlenmesi

Gerçeğe uygun değerler ölçme ve/veya açıklama amacıyla aşağıdaki yöntemlerle belirlenmektedir. Uygulanabilir olması halinde, gerçeğe uygun değerlerin belirlenmesinde kullanılan varsayımlarla ilgili ilave bilgiler varlık veya yükümlülüğe özgü dipnotlarda sunulmuştur.

(i) Ticari ve diğer alacaklar

Ticari ve diğer alacakların gerçeğe uygun değerleri gelecekteki nakit akışlarının ölçüm tarihindeki piyasa faiz oranları ile indirgenmesiyle bulunacak değer olarak tahmin edilir. Belirli bir faiz oranı olmayan kısa vadeli alacaklar indirgenme etkisinin önemsiz olması durumunda orijinal fatura tutarından değerlendirilir. Bu gerçeğe uygun değerler ilk muhasebeleştirme sırasında ve açıklama amacıyla her raporlama dönemi sonunda belirlenir.

(ii) Türev finansal araçlar

Türev finansal araçların gerçeğe uygun değerleri aktif piyasada işlem gören fiyatları üzerinden belirlenir veya uygun olduğu durumlarda iskonto edilmiş nakit akımları yöntemiyle belirlenir. İskonto faktörleri swap getiri eğrilerine finansal aracın özelliklerini yansıtan ek bir marj da dahil edilerek hesaplanır.

(iii) Diğer türev olmayan finansal yükümlülükler

Diğer türev olmayan finansal yükümlülüklerin gerçeğe uygun değerleri, ilk muhasebeleştirme sırasında ve açıklama amacıyla her raporlama dönemi sonunda belirlenir. Gerçeğe uygun değer, gelecekteki anapara ve faiz nakit akışlarının ölçüm tarihindeki piyasa faiz oranları ile bugünkü değere indirgenmesi ile hesaplanmaktadır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.5. Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar

Şirket'in bağlı ortaklıklarından Aksa Enerji – Y.Ş. ve Aksa Enerji Gana, geçerli para birimi olarak sırasıyla TL ve Gana Cedisı kullanmaktadırlar. 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla yapılan değerlendirmede ABD Doları'nın ilgili bağlı ortaklıklarının operasyonlarında şirketlerin kuruluşlarından itibaren önemli ölçüde kullanıldığı veya operasyonları üzerinde önemli etkiye sahip olduğunu tespit edilmiş olup, ABD Doları'nın bu grup şirketlerine ilişkin olay ve koşulların ekonomik özünü yansıttığı değerlendirilmiştir. Grup, bu değerlendirmeye bağlı olarak TMS 21 Kur Değişiminin Etkileri Standardına uygun olarak konsolide finansal tablolarda düzeltmeler yapmıştır. Düzeltmenin etkisi nedeniyle Grup'un yeniden düzenlenmiş konsolide finansal durum tablosunda sırasıyla aşağıdaki değişikliklere neden olmuştur. 31 Aralık 2015 itibarıyla *Yabancı Para Çevrim Farkları* 65.097.999 TL (1 Ocak 2015: 35.993.208 TL) artmıştır; *Tanımlanmış Fayda Planlarının Birikmiş Yeniden Ölçüm Kayıpları* 1.272.506 TL azalmıştır, *Geçmiş Yıl Karları* 27.283.382 TL (1 Ocak 2015: 25.667.135 TL) artmıştır, kontrol gücü olmayan paylar 75.835 TL azalmıştır. 31 Aralık 2015 itibarıyla *Net Dönem Zararı* 13.173.782 TL (1 Ocak 2015: 5.713.270 TL azalmıştır) artmıştır.

Şirket'in bağlı ortaklıklarından Aksa Göynük'ün TKİ ile Bolu-Göynük havzasındaki üretim aşamasındaki kömür havzasının kullanılmasına yönelik bir rödovans anlaşması imzalamıştır. Grup, finansallarında *TFRS Yorum 20 Açık İşletme Madeninın Üretim Aşamasındaki Dekapaj Maliyetleri*'ne uygun olarak konsolide finansal tablolarda düzeltmeler yapmıştır. Düzeltmenin etkisi nedeniyle Grup'un yeniden düzenlenmiş konsolide finansal durum tablosunda sırasıyla aşağıdaki değişikliklere neden olmuştur. 31 Aralık 2015 itibarıyla *Maddi Duran Varlıklar* altındaki kayıtlara alınan dekapaj varlığı net defter değeri 65.483.738 TL (1 Ocak 2015: 43.328.692 TL artmıştır) artmıştır; maden geliştirme varlığı net defter değeri 5.245.440 TL (1 Ocak 2015: 4.395.086 TL artmıştır) artmıştır. *Stoklar* 84.555.274 TL (1 Ocak 2015: 43.616.136 TL azalmıştır) azalmıştır, *Geçmiş Yıllar Karları* 4.107.642 TL artmıştır (1 Ocak 2015: 7.190.091 TL artmıştır), *Net Dönem Zararı* 17.933.738 TL (1 Ocak 2015: Net Dönem Karı 3.903.978 TL azalmıştır) artmıştır. Düzeltmenin Grup'un yeniden düzenlenmiş konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda sırasıyla aşağıdaki değişikliklere neden olmuştur. 31 Aralık 2015 itibarıyla *Satışların Maliyeti* hesabı altındaki amortisman giderleri 1.650.963 TL artmıştır, amortisman etkisi hariç satılan ve üretilen maliyet toplam 16.282.775 TL artmıştır, toplam *Satışların Maliyeti* 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla 17.933.738 TL artmıştır.

31 Aralık 2015 itibarıyla *Türev Araçlar* varlığı 36.357 TL artmış, *Esas Faaliyetlerden Diğer Giderler* 36.357 TL artmıştır.

Grup'un 2015 yılı öncesinde gerçekleşmiş olan ortak kontrole tabi işletme birleşmelerinde hakların birleşmesi ("pooling of interest) yöntemi kullanmamış ve finansal tablolarında şerefiye yer vermiştir. Grup 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla bu işlemlerini KGK'nın yayımladığı ilke kararına uygun olarak düzeltmeler yapmıştır. Düzeltmenin etkisi nedeniyle Grup'un yeniden düzenlenmiş konsolide finansal durum tablosunda sırasıyla aşağıdaki değişikliklere neden olmuştur: 31 Aralık 2015 itibarıyla *Şerefiye* 6.848.196 TL azalarak kayıtlardan çıkarılmıştır (1 Ocak 2015: 6.848.196 TL azaltmıştır); *Maddi Duran Varlıklar* 116.730.989 TL (1 Ocak 2015: 116.730.989 TL azalmıştır) azalmıştır, *Ortak Kontrole Tabii Teşebbüs Veya İşletmeleri İçeren Birleşmelerin Etkisi* hesabı 120.667.807 TL (1 Ocak 2015: 120.667.807 TL artmıştır), *Geçmiş Yıllar Zararı* 2.911.378 TL (1 Ocak 2015 tarihinde 2.911.378 TL artmıştır). Düzeltmenin 31 Aralık 2015 yeniden düzenlenmiş konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosuna etkisi bulunmamaktadır.

Maddi duran varlıklar hesabında 1 Ocak 2015 öncesinde kayıtlara alınan değer düşüklüğü Ekim 2015 tarihinde alınan değerlendirme raporuna göre 16.410.537 TL ters çevrilmiştir. Düzeltmenin etkisi nedeniyle Grup'un yeniden düzenlenmiş konsolide finansal tablolarında 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla *Maddi Duran Varlıklar* 16.410.537 TL artmıştır, *Geçmiş Yıllar Zararı* 16.410.537 TL azalmıştır. Düzeltmelerin 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla hazırlanan konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda etkisi bulunmamaktadır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

2 Finansal tabloların sunumuna ilişkin esaslar (devamı)

2.5. Muhasebe Tahminlerindeki Değişiklikler ve Hatalar (devamı)

Grup, *Maddi Duran Varlıklar* hesabındaki bazı kalemlerin ekonomik ömürlerinin tutarlı olmadığını tespit etmiş ve konsolide finansal tablolarını düzeltmiştir. Düzeltmenin etkisi nedeniyle Grup'un yeniden düzenlenmiş konsolide finansal durum tablosunda sırasıyla aşağıdaki değişikliklere neden olmuştur: 31 Aralık 2015 itibarıyla *Maddi Duran Varlıklar* 18.145.506 TL artmıştır (1 Ocak 2015: 6.199.525 TL artmıştır); *Geçmiş Yıllar Zararı* 4.806.482 TL azalmıştır, *Net Dönem Zararı* 13.333.857 TL azalmıştır, *Kontrol Gücü Olmayan Paylar* 5.168 TL artmıştır. Düzeltmenin Grup'un yeniden düzenlenmiş konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda sırasıyla aşağıdaki değişikliklere neden olmuştur. 31 Aralık 2015 itibarıyla *Satışların Maliyeti* hesabı altındaki amortisman giderleri 13.333.857 TL azalmıştır.

Grup 31 Aralık 2014 itibarıyla, *Stoklar* içerisinde gözüken sabit kıymetleri *Maddi Duran Varlıklar* hesabına sınıflandırmıştır. Düzeltme nedeniyle 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla *Maddi Duran Varlıklar* hesabı 18.531.000 TL artmıştır (1 Ocak 2015: 19.862.569 TL artmıştır); *Geçmiş Yıllar Zararı* 1.154.026 TL artmıştır. Düzeltmenin Grup'un yeniden düzenlenmiş konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda sırasıyla aşağıdaki değişikliklere neden olmuştur. 31 Aralık 2015 itibarıyla *Satışların Maliyeti* hesabı altındaki amortisman giderleri 1.331.569 TL artmıştır.

Grup 31 Aralık 2015 itibarıyla, Grup yeniden düzenlenmiş finansal tablolarında diğer düzeltmeler nedeniyle, diğer *Maddi Duran Varlıklar* 23.926.651 TL artmıştır, *Net Dönem Zararı* 23.926.651 TL azalmıştır, *Satışların Maliyeti* 23.926.651 TL azalmıştır.

Yukarıdaki düzeltmelerin toplam etkisi nedeniyle, 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla *Ertelenmiş Varlıkları* 8.376.499 TL azalmıştır (1 Ocak 2015: 533.022 TL azalmıştır); *Ertelenmiş Vergi Yükümlülüğü* 7.272 TL (1 Ocak 2015: 6.331.304 TL azalmıştır) artmıştır. 31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla *Ertelenmiş Vergi Geliri* 3.399.461 TL azalmıştır.

Grup, 31 Aralık 2015 tarihli konsolide finansal durum tablosunda genel yönetim giderlerinde gösterilen 4.152.576 TL tutarındaki şüpheli alacaklar esas faaliyetlerden diğer giderlerde gösterilmiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları

(a) İlişkili taraf bakiyeleri

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflardan kısa vadeli alacaklar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli alacaklar	31 Aralık 2016		31 Aralık 2015	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Ticari alacaklar	51.191.182	8.746.570	63.440.035	3.905.469
Şüpheli alacaklar	3.410.559	--	3.134.496	--
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(3.410.559)	--	(3.134.496)	--
Toplam	51.191.182	8.746.570	63.440.035	3.905.469

i) İlişkili taraflardan alacaklar:

Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	31 Aralık 2016		31 Aralık 2015	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	18.064.023	--	63.428.151	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	766.757	--	--	7.622
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş.	18.038	1.612.027	--	--
Kazancı Holding A.Ş.	3.663.739	6.752.058	--	743.063
Kazancı Teknik Cihazlar Yedek Parça A.Ş.	6.219.517	--	--	58.286
Diğer	53.050	--	--	42.661
Toplam	28.785.124	8.364.085	63.428.151	851.632

Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:

	Ticari		Ticari olmayan	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa International Ltd.	3.027.389	--	--	2.501.261
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	13.788.009	--	11.813	211.867
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	4.491.513	--	--	--
Diğer	--	--	--	409
Toplam	21.306.911	--	11.813	2.713.537

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(a) İlişkili taraf bakiyeleri (devamı)

i) İlişkili taraflardan alacaklar (devamı):

	31 Aralık 2016		31 Aralık 2015	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Flamingo Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	--	363.846	--	31.458
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	1.098.053	--	--	--
Diğer	1.094	18.639	71	308.842
Toplam	1.099.147	382.485	71	340.300
Toplam ilişkili taraflardan alacaklar	51.191.182	8.746.570	63.440.035	3.905.469

ii) İlişkili taraflara borçlar:

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla ilişkili taraflara kısa vadeli borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016		31 Aralık 2015	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Kısa vadeli borçlar				
Borçlar	64.689.396	--	127.848.588	4.906.931
Toplam borçlar	64.689.396	--	127.848.588	4.906.931
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	35.521.673	--	16.013.388	311.391
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	171.777	--	7.321.048	--
ATK Sigorta Aracılık Hizmetleri A.Ş.	8.774.002	--	--	--
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	9.115.589	--	10.035.801	--
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	9.027.923	--	7.121.505	--
Aksa Havacılık A.Ş.	33.536	--	554.444	--
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretimi A.Ş.	--	--	--	2.724.132
Diğer	12.210	--	134.679	98.585
Toplam	62.656.710	--	41.180.865	3.134.108

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(a) İlişkili taraf bakiyeleri (devamı)

ii) İlişkili taraflara borçlar (devamı):

Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş.'nin dolaylı iştirak ve bağı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	31 Aralık 2016		31 Aralık 2015	
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Aksa Far East PTE Ltd.	918.564	--	--	1.475.043
Aksa Teknoloji A.Ş.	--	--	161.990	--
Aksa Power Generation Fze.	705.841	--	407.064	--
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	13.090	--	50.101.847	--
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	--	--	34.354.986	--
Diğer	135.235	--	7.771	649
Toplam	1.772.730	--	85.033.658	1.475.692
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
	Ticari	Ticari olmayan	Ticari	Ticari olmayan
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	212.171	--	445.579	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	37.886	--	978.111	297.095
Koni Tarım İşletmeleri A.Ş.	--	--	210.375	--
Diğer	9.899	--	--	36
Toplam	259.956	--	1.634.065	297.131
Toplam ilişkili taraflara borçlar	64.689.396	--	127.848.588	4.906.931

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
 31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
 Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
 (Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri

i) İlişkili taraflara yapılan satışlar:

	1 Ocak – 31 Aralık 2016		1 Ocak – 31 Aralık 2015	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	815.040.620	164.704	1.205.897.040	18.476
Diğer	--	133.494	389.126	1.895
Toplam	815.040.620	298.198	1.206.286.166	20.371
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	92.337.005	--	136.085.500	--
Fırat Aksa Elektrik Perakende Satış A.Ş.	52.736.942	2.443	91.722.960	--
Diğer	--	--	1.451	30.542
Toplam	145.073.947	2.443	227.809.911	30.542
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	--	212.453	5	2.462
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	--	--	19.716	162.537
Diğer	--	--	29.964	976.584
Toplam	--	212.453	49.685	1.141.583
Toplam	960.114.567	513.094	1.434.145.762	1.192.496

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri (devamı)

ii) İlişkili taraflardan yapılan alışlar:

	1 Ocak – 31 Aralık 2016		1 Ocak – 31 Aralık 2015	
	Mal ve Hizmet	Diğer	Mal ve Hizmet	Diğer
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Doğal Gaz Toptan Satış A.Ş.	95.651.175	--	--	--
Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	197	--	42.456	--
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	72.161.284	370.102	801.431.003	2.488.920
Aksa Havacılık A.Ş.	--	--	756.492	--
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	25.654.851	190.645	14.187.318	89.451
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	22.540.646	--	33.050.496	--
Aksa Ordu Giresun Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	825	--	879
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	39.842.985	--	88.950.087	--
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	--	12.720.329	24.944
ATK Sigorta aracılık Hizmetleri A.Ş.	3.658	1.238.614	--	--
Kazancı Holding A.Ş.	--	486.599	461.585	7.000
Diğer	8.704	20.889	46.823	11.415
Toplam	255.863.500	2.307.674	951.646.589	2.622.609
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:				
Aksa Power Generation Fze.	3.965.906	--	438.317	--
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	1.300	6.010	10.723	44.396
Aksa Servis ve Kiralama A.Ş.	2.603	2.998	43.457	34.227
Çoruh Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	408.136	--	340.145
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	3.269.076	--	--	6.507
Fırat Elektrik Dağıtım A.Ş.	--	21.868	65.209	36.028
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	4.024.803	5.458	--	7.691
Diğer	--	--	--	1.227
Toplam	11.263.688	444.470	557.706	470.221
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:				
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	--	1.244.365	499.250	595.120
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	90.718	2.174.809	83.142	1.989.055
Reform Altyapı Hizmetleri A.Ş.	--	14.814	--	--
Diğer	--	--	--	257.673
Toplam	90.718	3.433.988	582.392	2.841.848
Toplam ilişkili taraflardan yapılan alışlar	267.217.906	6.186.132	952.786.687	5.934.678

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri (devamı)

ii) İlişkili taraflardan finansman gelirleri:

	1 Ocak - 31 Aralık 2016	1 Ocak - 31 Aralık 2015
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	3.886.802	4.558.143
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	486.497	53.714
Kazancı Holding A.Ş.	2.752.991	17.461.306
Diğer	34.888	52.144
Toplam	7.161.178	22.125.307
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	163.801	4.439
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	164.859	--
Diğer	--	1.406
Toplam	328.660	5.845
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Flamingo Enerji Üretim ve Satış A.Ş.	35.734	--
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	21.897	176.937
Onan Enerji Üretim A.Ş.	--	361.513
Diğer	13.102	667
Toplam	70.733	539.117
Toplam ilişkili taraflardan finansman gelirleri	7.560.571	22.670.269

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri (devamı)

iii) İlişkili taraflara finansman giderleri:

	1 Ocak - 31 Aralık 2016	1 Ocak - 31 Aralık 2015
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Aksa Elektrik Satış A.Ş.	17.227.239	10.386.691
Aksa Şanlıurfa Doğalgaz Dağıtım Ltd. Şti.	56.246	1.219.407
Aksa Manisa Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	5.344.564	4.736.361
Aksa Havacılık A.Ş.	24.654	38.246
Aksa Jeneratör Sanayi A.Ş.	2.715.657	75.909
Aksa Van Doğalgaz Dağıtım A.Ş.	--	834.747
Datça Rüzgar Enerjisi Elektrik Üretim A.Ş.	304.160	254.238
Kazancı Holding A.Ş.	5.191.478	--
Diğer	11.037	16.229
Toplam	30.875.035	17.561.828
Ortaklardan Kazancı Holding A.Ş'nin Dolaylı iştirak ve bağlı ortaklıkları olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Aksa Satış ve Pazarlama A.Ş.	9.695	20.272
Aksa Teknoloji A.Ş.	7.279	25.771
Çoruh Elektrik Perakende Satış A.Ş.	2.503.660	6.633.822
Fırat Elektrik Perakende Satış A.Ş.	4.100.374	7.104.875
Diğer	1.838	4.723
Toplam	6.622.846	13.789.463
Direkt sermaye ilişkisi bulunmayıp üst düzey yöneticileri Grup'un yöneticileri ile aynı olan ilişkili taraflar:	Faiz ve kur farkı	Faiz ve kur farkı
Elektrik Altyapı Hizmetleri Ltd. Şti.	24.942	57.993
Koni İnşaat Sanayi A.Ş.	111.296	159.482
Diğer	--	153.295
Toplam	136.238	370.770
Toplam ilişkili taraflara finansman gideri	37.634.119	31.722.061

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

3 İlişkili taraf açıklamaları (devamı)

(b) İlişkili taraf işlemleri (devamı)

iv) İlişkili tarafların Grup lehine vermiş olduğu kefalet v.b. yükümlülükler:

Grup'un kullanmış olduğu kredilere karşılık yapılan genel kredi sözleşmeleri çerçevesinde ortakların ve ilişkili şirketlerin Grup lehine vermiş olduğu kefaletler toplamı 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla 2.402.618.776 TL (31 Aralık 2015: 774.030.570 TL)'dir.

v) Üst yönetim kadrosuna ait ücretler ve menfaatler toplamı:

Grup'un 31 Aralık 2016 tarihinde sona yıla ait üst düzey yöneticilere sağlanan kısa vadeli faydalar toplamı 3.993.427 TL (31 Aralık 2015: 3.950.875 TL) tutarındadır.

4 Ticari alacak ve borçlar

(a) Kısa vadeli ticari alacaklar

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari alacaklar	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Ticari alacaklar	222.049.698	120.598.307
Tahakkuk etmemiş finansman geliri (-)	(2.931.279)	(1.417.184)
Şüpheli alacaklar	17.649.201	17.464.117
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(17.649.201)	(17.464.117)
Gelir tahakkukları	175.779	--
Toplam ilişkili olmayan taraflardan ticari alacaklar	219.294.198	119.181.123

Grup'un kısa vadeli ticari alacaklarına ilişkin kredi riski, kur riski ve değer düşüklüğüne ilişkin detaylar Not 28'de açıklanmıştır.

(b) Kısa vadeli ticari borçlar

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli ticari borçlar	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Ticari borçlar	278.233.768	272.778.573
Tahakkuk etmemiş finansman gideri (-)	(2.527.057)	(483.057)
Gider tahakkukları	4.030.575	--
Toplam ilişkili olmayan taraflara ticari borçlar	279.737.286	272.295.516

Grup'un kısa vadeli ticari borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Not 28'de açıklanmıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

5 Nakit ve nakit benzerleri

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla nakit ve nakit benzerlerinin detayı aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Kasa	404.486	63.861
Bankalar	218.960.369	48.388.555
- Vadesiz mevduat	20.450.147	10.422.257
- Vadeli mevduat	5.091.722	20.518.378
- Blokeli mevduat (*)	193.418.500	17.447.920
Toplam	219.364.855	48.452.416
Kullanımı kısıtlı bakiyeler	(193.418.500)	(17.447.920)
Satış amaçlı sınıflandırılan varlık grupları içerisindeki nakit ve nakit benzerleri	15.662.073	--
Nakit akış tablosundaki nakit ve nakit benzerleri	41.608.428	31.004.496

(*) Blokeli mevduat tutarı Grup'un bağlı ortaklıklarından İdil İki Enerji bünyesindeki Kozbükü santrali satışıyla ilgili tahsil edilen satış tutarının ilgili yatırım kredisinin kapatılmasıyla ilgili elde tutulan 55.000.000 USD'lik bölümünden oluşmaktadır. Kozbükü santral inşaatı ile ilgili alınmış olan söz konusu yatırım kredisinin geri ödemesi 27 Ocak 2017 tarihinde yapılmış olup bu tarihe kadar söz konusu ödeme tutarı banka tarafından Grup'un bloke mevduat hesaplarında takip edilmiştir.

Grup'un nakit ve nakit benzerleri için kredi, kur, faiz oranı riskleri ve duyarlılık analizleri Not 28'de belirtilmiştir.

6 Finansal yatırımlar

(a) Finansal varlıklar

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla finansal varlıklar aşağıdaki gibidir:

Finansal Varlık	İktisap %	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Enerji Piyasaları İşletme A.Ş. (*)	0,67	412.408	412.408
Toplam		412.408	412.408

(*) Enerji Piyasaları İşletme A.Ş.'nin sermayesine iştirak edilmek amacıyla Grup tarafından 20 Kasım 2014 tarihi itibarıyla 412.408 adet C grubu pay alınmıştır.

(b) Türev finansal varlıklar

Türev finansal araçlar, finansal riskten korunma muhasebesi için gerekli finansal riskten korunma ilişkisi içerisinde tasarlanmadığı durumlarda konsolide finansal tablolarda türev finansal araçlar olarak muhasebeleştirilmektedir. Grup'un finansal riskten korunma muhasebesi koşullarını yerine getiren finansal riskten korunma işlemleri ise riskten korunma amaçlı türev finansal araçlar olarak sınıflandırılmaktadır.

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla türev finansal araçların detayları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016		31 Aralık 2015	
	Gerçeğe uygun değeri		Gerçeğe uygun değeri	
Kısa vadeli türev finansal enstrümanlar	Varlık	Yükümlülük	Varlık	Yükümlülük
Alım-satım amaçlı elde tutulanlar	5.165.563	--	36.357	--
Nakit akış riskinden korunmaya yönelik olanlar	1.339.627	--	--	(7.207.234)
Toplam	6.505.190	--	36.357	(7.207.234)

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

6 Finansal yatırımlar (devamı)

(b) Türev finansal varlıklar (devamı)

Satın alınan opsiyonlar da dahil olmak üzere nette alacak durumunda olan (gerçeğe uygun değeri pozitif olan) tüm türev finansal araçlar türev finansal varlıklar, nette borç durumunda olan (gerçeğe uygun değeri negatif olan) tüm türev finansal araçlar da türev finansal yükümlülükler olarak raporlanmıştır.

Grup'un, türev finansal araçlarla ilgili kredi ve kur riskleri Not 28'de açıklanmıştır.

7 Finansal borçlanmalar

Kısa vadeli	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Kısa vadeli banka kredileri	377.122.889	278.509.816
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	18.696.630	30.115.047
Toplam	395.819.519	308.624.863
Uzun vadeli borçlanmaların kısa vadeli kısımları		
Uzun vadeli banka kredilerinin kısa vadeli kısımları	658.708.167	576.151.545
Toplam	658.708.167	576.151.545
Uzun vadeli		
Uzun vadeli banka kredileri	1.296.240.646	1.525.054.345
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	70.501.322	139.186.707
Toplam	1.366.741.968	1.664.241.052

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla Grup'un toplam banka kredileri ve finansal kiralama işlemlerinden borçları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Banka kredileri	2.332.071.702	2.379.715.706
Finansal kiralama işlemlerinden borçlar	89.197.952	169.301.754
Toplam	2.421.269.654	2.549.017.460

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 **Finansal borçlanmalar (devamı)**

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla açık olan kredilere ilişkin vade ve şartlar aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2016			
Para birimi	Faiz oranı	Nominal değer	Kayıtlı değeri
TL	% 11,50-3MTRLLibor+% 7,00	896.697.513	917.471.569
ABD Doları	Libor +%0,15 – %6,75	1.175.894.001	1.256.151.873
Avro	Euribor +1,80 –Euribor +%6,50	154.245.049	158.448.260
Toplam			2.332.071.702

31 Aralık 2015			
Para birimi	Faiz oranı	Nominal değer	Kayıtlı değeri
TL	% 12,99-% 16,49	630.188.251	660.558.634
ABD Doları	Libor +%0.15 – Libor +%6,75	1.349.383.219	1.414.413.446
Avro	Euribor +%0,80 – Euribor +%3,50	290.732.484	304.743.626
Toplam			2.379.715.706

31 Aralık 2016			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yıldan az	ABD Doları	84.381.738	296.956.211
	Avro	14.763.984	54.772.903
	TL	684.101.942	684.101.942
1-2 yıl	ABD Doları	46.839.672	164.838.174
	Avro	13.203.152	48.982.373
	TL	210.519.783	210.519.783
2-3 yıl	ABD Doları	44.446.723	156.416.907
	Avro	9.894.615	36.708.033
	TL	22.849.844	22.849.844
3-4 yıl	ABD Doları	35.625.416	125.372.963
	Avro	3.338.969	12.387.242
4-5 yıl	ABD Doları	30.689.744	108.003.346
	Avro	1.431.137	5.309.374
5 yıl ve üstü	ABD Doları	114.959.159	404.564.272
	Avro	77.720	288.335
Toplam			2.332.071.702

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 **Finansal borçlanmalar (devamı)**

31 Aralık 2015			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 yıldan az	ABD Doları	129.371.079	376.159.350
	Avro	22.758.204	72.316.470
	TL	406.185.541	406.185.541
1-2 yıl	ABD Doları	77.704.556	225.933.778
	Avro	20.423.847	64.898.816
	TL	194.700.030	194.700.030
2-3 yıl	ABD Doları	63.490.422	184.604.749
	Avro	18.154.872	57.688.922
	TL	59.673.053	59.673.053
3-4 yıl	ABD Doları	56.340.944	163.816.928
	Avro	14.075.570	44.726.532
4-5 yıl	ABD Doları	42.296.673	122.981.807
	Avro	7.082.129	22.504.174
5 yıl ve üstü	ABD Doları	117.250.255	340.916.842
	Avro	13.409.087	42.608.714
Toplam			2.379.715.706

31 Aralık 2016 ve 2015 itibarıyla finansal kiralama işlemlerinden borçlar detayı aşağı gibidir:

31 Aralık 2016			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 yıldan az	Avro	5.039.659	18.696.630
1-2 yıl	Avro	4.275.230	15.860.676
2-3 yıl	Avro	3.265.769	12.115.676
3-4 yıl	Avro	2.901.102	10.762.800
4-5 yıl	Avro	2.819.899	10.461.544
5 yıl ve üstü	Avro	5.741.563	21.300.626
Toplam			89.197.952

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 **Finansal borçlanmalar (devamı)**

31 Aralık 2015

Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yıldan az	ABD Doları	3.295.326	9.581.490
	Avro	6.461.971	20.533.557
1-2 yıl	Avro	4.783.235	15.199.209
2-3 yıl	ABD Doları	2.231.869	6.489.382
	Avro	4.025.175	12.790.396
3-4 yıl	ABD Doları	5.118.040	14.881.213
	Avro	3.046.939	9.681.953
4-5 yıl	ABD Doları	3.073.464	8.936.404
	Avro	2.852.896	9.065.362
5 yıl ve üstü	ABD Doları	12.992.320	37.776.469
	Avro	7.668.152	24.366.319
Toplam			169.301.754

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla diğer finansal yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli diğer finansal yükümlülükler	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Faktoring borçları	127.736.250	53.220.162
Uzun vadeli çıkarılmış tahvil borcunun kısa vadeli kısmı	163.062.228	--
Diğer finansal yükümlülükler	5.502	--
Toplam	290.803.980	53.220.162
Uzun vadeli diğer finansal yükümlülükler	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Faktoring borçları	77.228.969	50.990.043
Uzun vadeli çıkarılmış tahvil borcu	174.083.496	137.129.101
Toplam	251.312.465	188.119.144

Şirket, 18 Kasım 2015 tarihinde, 135.000.000 TL nominal tutarlı, 2 yıl vadeli, üç ayda bir kupon ödemeli ve %3,5300 kupon oranlı tahvil ihraç etmiştir. İlgili tahvillerin itfa tarihi 15 Kasım 2017'dir.

Şirket, 24 Haziran 2016 tarihinde, 60.000.000 TL nominal tutarlı 2 yıl vadeli, üç ayda bir kupon ödemeli ve %3,3763 kupon oranlı tahvil ihraç etmiştir. Tahvilin vade başlangıç tarihi 28 Haziran 2016 olup, itfa tarihi 28 Haziran 2018'dir.

Şirket, 24 Haziran 2016 tarihinde, 140.000.000 TL nominal tutarlı, 3 yıl vadeli, üç ayda bir kupon ödemeli %3,6795 kupon oranlı tahvil ihraç etmiştir. Tahvilin vade başlangıç tarihi 28 Haziran 2016 olup, itfa tarihi 26 Haziran 2019'dur.

31 Aralık 2016 ve 2015 itibarıyla tahvil borçlarının detayı aşağı gibidir:

31 Aralık 2016

Vade	Para birimi	TL
1 Yıldan Az	TL	163.062.228
1-2 Yıl	TL	67.754.857
2-3 Yıl	TL	106.328.639
Toplam		337.145.724

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

7 **Finansal borçlanmalar (devamı)**

31 Aralık 2015		
Vade	Para birimi	TL
1-2 Yıl	TL	17.779.146
2-3 Yıl	TL	119.349.955
Toplam		137.129.101

31 Aralık 2016 ve 2015 itibarıyla faktoring borçlarının detayı aşağı gibidir:

31 Aralık 2016		
Vade	Para birimi	TL
1 Yıldan Az	TL	127.736.250
1-2 Yıl	TL	63.026.631
2-3 Yıl	TL	14.202.338
Toplam		204.965.219

31 Aralık 2015			
Vade	Para birimi	Döviz tutarı	TL Karşılığı
1 Yıldan Az	TL	50.458.739	50.458.739
	ABD Doları	869.028	2.761.423
1-2 Yıl	TL	34.762.076	34.762.076
2-3 Yıl	TL	16.227.967	16.227.967
Toplam			104.210.205

Grup'un finansal borçlarına ilişkin, likidite ve kur riskine ilişkin detaylar Not 28'de açıklanmıştır.

8 **Diğer alacak ve borçlar**

(a) **Kısa vadeli diğer alacaklar**

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla, ilişkili olmayan taraflardan kısa vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli diğer alacaklar	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Verilen depozito ve teminatlar	292.836	300.969
Vergi dairesinden alacaklar	621	187.989
Şüpheli alacaklar	8.095.259	8.173.855
Şüpheli alacaklar karşılığı (-)	(8.095.259)	(8.173.855)
Diğer	109.290	112.318
Toplam	402.747	601.276

Grup'un kısa vadeli diğer alacaklarına ilişkin kredi ve kur riskine ilişkin detaylar Not 28'de açıklanmıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

8 Diğer alacak ve borçlar (devamı)

(b) Uzun vadeli diğer alacaklar

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflardan uzun vadeli diğer alacaklar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Uzun vadeli diğer alacaklar	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Verilen depozito ve teminatlar	20.170.031	2.484.450
Toplam	20.170.031	2.484.450

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla verilen depozito ve teminatlar başlıca Takasbank'a verilen 19.708.127 TL tutarındaki teminatlardan oluşmaktadır (31 Aralık 2015: 641.362 TL).

Grup'un uzun vadeli diğer alacaklarına ilişkin kredi ve kur riskine ilişkin detaylar Not 28'de açıklanmıştır.

(c) Kısa vadeli diğer borçlar

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla ilişkili olmayan taraflara diğer borçlar aşağıdaki kalemlerden oluşmaktadır:

Kısa vadeli diğer borçlar	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Ödenecek kurumlar vergisi haricindeki vergi borçları	10.674.453	5.937.049
Alınan depozito ve teminatlar	1.878.233	2.212.244
Diğer	2.071.882	250
Toplam	14.624.568	8.149.543

Grup'un kısa vadeli diğer borçlarına ilişkin kur ve likidite riski Not 28'de açıklanmıştır.

9 Stoklar

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla stoklar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Diğer yedek parça ve işletme malzemesi stokları	255.002.524	93.758.678
İlk madde ve malzeme	102.737.428	186.122.671
Yarı mamuller	22.559.114	41.144.248
Ticari mallar	298.603	84.825
Mamüller	--	775.517
Stok değer düşüklüğü karşılığı (-)	(12.551.286)	(12.389.160)
Toplam	368.046.383	309.496.779

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla Grup'un stokları ağırlıklı olarak fuel oil, yağ, yakıt ve santral için gerekli olan yedek parça ve işletme malzemelerinden oluşmakta olup stoklar üzerinde verilen herhangi bir rehin, şerh veya teminat bulunmamaktadır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

9 Stoklar (devamı)

Stoklara ilişkin olarak değer düşüklüğü oluşup oluşmadığı yapılan yaşlandırma çalışmaları neticesinde uzun zamandır hareket görmeyen stokların belirlenip hareket görmeme gerekçesine göre net gerçekleştirilebilir değeri göz önünde bulundurularak test edilmektedir.

31 Aralık 2016 tarihinde sona eren hesap döneminde, Grup'un stok değer düşüklüğü politikalarına göre hareket görmeyen stoklar ve net gerçekleştirilebilir değer değerlemelerine göre stoklarda değer düşüklüğü karşılığı 12.551.286 TL'dir (31 Aralık 2015: 12.389.160 TL).

10 Peşin ödenmiş giderler ve ertelenmiş gelirler

(a) Peşin ödenmiş giderler- kısa vadeli

Kısa vadeli peşin ödenmiş giderler	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Verilen ilk madde malzeme alım avansları	48.394.631	30.299.920
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	--	15.928.150
Peşin ödenen sigorta giderleri	4.315.929	3.705.970
Peşin ödenen diğer giderler	2.919.985	1.442.141
Toplam	55.630.545	51.376.181

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla verilen ilk madde malzeme alım avansları ağırlıklı olarak santral yapımı ile ilgili tedarikçilere verdiği avanslardan oluşmaktadır.

(b) Peşin ödenmiş giderler- uzun vadeli

Uzun vadeli peşin ödenmiş giderler	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Verilen sabit kıymet alımı avansları	1.347.580	45.143.546
Peşin ödenen kredi sigorta primi giderleri	--	54.703.266
Peşin ödenen diğer giderler	119.634	11.337
Toplam	1.467.214	99.858.149

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla verilen sabit kıymet avansları ağırlıklı olarak Gana HFO santrali yapımı ile ilgili tedarikçilere verdiği avanslardan oluşmaktadır.

11 Maddi duran varlıklar

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla maddi duran varlıklar diğer maddi duran varlıklar ve maden varlıklarından oluşmaktadır.

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Diğer maddi duran varlıklar	2.360.142.034	3.063.474.708
Maden varlıkları	93.488.543	70.729.228
Toplam	2.453.630.577	3.134.203.936

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

11 Maddi duran varlıklar (devamı)

a) Diğer maddi duran varlıklar

	Arazi ve arsalar	Yeraltı ve yerüstü düzenleri	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet değeri									
1 Ocak 2016 tarihi itibarıyla raporlanan açılış bakiyesi	26.311.580	27.400.787	21.787.140	3.304.200.163	2.314.206	13.471.058	500.832	459.479.743	3.855.465.509
Düzeltilme Etkisi	16.210.539	--	3.769.011	(34.079.503)	170.749	293.905	27	4.029.733	(9.605.539)
1 Ocak 2016 tarihi itibarıyla, yeniden düzenlenmiş	42.522.119	27.400.787	25.556.151	3.270.120.660	2.484.955	13.764.963	500.859	463.509.476	3.845.859.970
İlaveler(*)	--	11.930	169.665	30.666.030	563.756	707.196	18.898	147.437.247	179.574.722
Çıkışlar (**)	--	--	--	(1.575.486)	(264.209)	--	--	(284.048.972)	(285.888.667)
Yabancı para çevirim etkisi	--	95.843	2.232.796	64.828.358	360.049	74.794	--	52.447.251	120.039.091
Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklara transfer (***)	(295.040)	(253.661)	(417.006)	(582.050.386)	--	(1.898.839)	(4.120)	(1.373.962)	(586.293.014)
Stoklara transfer (****)	--	--	--	(37.202.053)	--	(36.506)	--	--	(37.238.559)
Transferler (*****)	--	--	--	217.004	--	(146.898)	--	(8.170.256)	(8.100.150)
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan çıkış	--	(148.115)	--	(70.112.178)	--	(61.545)	(271)	(14.783)	(70.336.892)
31 Aralık 2016 kapanış bakiyesi	42.227.079	27.106.784	27.541.606	2.674.891.949	3.144.551	12.403.165	515.366	369.786.001	3.157.616.501
Birikmiş amortisman									
1 Ocak 2016 tarihi itibarıyla raporlanan açılış bakiyesi	--	629.832	3.285.974	810.061.015	1.510.025	7.798.340	201.062	--	823.486.248
Düzeltilme Etkisi	--	3.189	(125.686)	(41.285.683)	125.468	184.375	(2.649)	--	(41.100.986)
1 Ocak 2016 tarihi itibarıyla, yeniden düzenlenmiş	--	633.021	3.160.288	768.775.332	1.635.493	7.982.715	198.413	--	782.385.262
Dönem amortismanı	--	1.806.020	942.632	176.952.056	276.902	1.242.372	29.522	--	181.249.504
Yabancı para çevirim etkisi	--	6.055	930.973	35.293.467	82.786	93.652	--	--	36.406.933
Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklara transfer (***)	--	(114.643)	(258.128)	(166.657.047)	(1.207.163)	(3.582)	--	--	(168.240.563)
Stoklara transfer (****)	--	--	--	(22.938.587)	--	(146.898)	--	--	(23.085.485)
Transferler (*****)	--	--	--	(3.576.912)	--	--	--	--	(3.576.912)
Çıkışlar	--	--	--	(840.348)	(213.843)	--	--	--	(1.054.191)
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan çıkış	--	(20.278)	--	(6.569.704)	--	(20.031)	(68)	--	(6.610.081)
31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	--	2.310.175	4.775.765	780.438.257	574.175	9.148.228	227.867	--	797.474.467
Net kayıtlı değeri	42.227.079	24.796.609	22.765.841	1.894.453.692	2.570.376	3.254.937	287.499	369.786.001	2.360.142.034

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

11 Maddi duran varlıklar (devamı)

a) Diğer maddi duran varlıklar (devamı)

(*) 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla maddi duran varlıklar üzerinde aktifleştirilmiş borçlanma maliyeti 26.995.465 TL'dir (31 Aralık 2015: 63.832.186 TL).

(**) 2016 yılında çıkışlar başlıca yapılmakta olan yatırımlar altında takip edilen Kozbükü Hidroelektrik santralının inşaatının tamamlanmasına müteakip 26 Aralık 2016 tarihinde 89.440.905 USD karşılığında Nas Enerji A.Ş.'ye satılmasından kaynaklanmaktadır.

(***) Ayres Ayvacık Rüzgar, Baki Elektrik, Deniz Elektrik ve Kapıdağ Rüzgar Enerjisi bağlı ortaklıklarının duran varlıkları ve Aksa Enerji'nin bünyesindeki Belen/Atık Rüzgar elektrik santrali "Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklara transfer" olarak sınıflandırılmıştır.

(****) Gana'ya transfer edilmek üzere sökülerek stoklara transfer edilen tutarlardan oluşmaktadır.

(*****) Aksa Enerji'ye ait Samsun santrali sökülerek parçaları Aksa Enerji Gana'ya, Gana'da inşaatı devam eden enerji santralinde kullanılmak üzere transfer edilmektedir. Aksa Enerji'de Tesis Makina ve Cihazlarda maliyet değeri 41.127.502 TL ve birikmiş amortismanı 3.576.912 TL olan santral net kayıtlı değeri olan 38.289.957 TL Yapılmakta olan Yatırımlar kalemine transfer edilmiştir. Yapılmakta Olan Yatırımlar kaleminden Göynük'te inşa edilen santralin kullanıma giren bölüme ait 45.720.846 TL tutarındaki birikmiş maliyet Haklar ve Tesis Makina ve Cihazlar kalemlerine sırasıyla 4.376.340 TL ve 41.344.506 TL tutarlarıyla transfer edilmiştir.

	Arazi ve arsalar	Yeraltı ve Yerüstü Düzenleri	Binalar	Tesis, makine ve cihazlar	Taşıtlar	Demirbaşlar	Özel maliyetler	Yapılmakta olan yatırımlar	Toplam
Maliyet değeri									
1 Ocak 2015 tarihi itibarıyla raporlanan açılış bakiyesi	28.942.675	928.352	7.033.234	2.391.238.576	2.732.305	12.158.862	484.582	922.029.030	3.365.547.616
Düzeltilme Etkisi	16.210.539	--	2.041.088	(35.266.667)	111.243	152.725	--	--	(16.751.072)
1 Ocak 2015 tarihi itibarıyla, yeniden düzenlenmiş	45.153.214	928.352	9.074.322	2.355.971.909	2.843.548	12.311.587	484.582	922.029.030	3.348.796.544
İlaveler	477.244	478.306	2.075.318	63.607.590	448.278	1.407.683	17.278	437.180.385	505.692.082
Çıkışlar	(3.096.434)	--	(10.600)	(4.490.120)	(789.495)	(94.782)	(1.001)	(256.704)	(8.739.136)
Yabancı para çevirim etkisi	(11.905)	--	--	(714)	(17.376)	140.475	--	--	110.480
Transferler	--	25.994.129	14.417.111	855.031.995	--	--	--	(895.443.235)	--
31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	42.522.119	27.400.787	25.556.151	3.270.120.660	2.484.955	13.764.963	500.859	463.509.476	3.845.859.970
Birikmiş amortisman									
1 Ocak 2015 tarihi itibarıyla raporlanan açılış bakiyesi	--	441.248	2.819.694	668.718.521	2.071.311	6.714.364	170.357	--	680.935.495
Düzeltilme Etkisi	--	--	904.885	6.024.665	109.313	79.692	--	--	7.118.555
1 Ocak 2015 tarihi itibarıyla, yeniden düzenlenmiş	--	441.248	3.724.579	674.743.186	2.180.624	6.794.056	170.357	--	688.054.050
Dönem amortismanı	--	191.773	467.516	136.572.272	227.209	1.109.454	31.682	--	138.599.906
Yabancı para çevirim etkisi	--	--	(1.030.571)	(41.086.477)	17.155	104.683	(2.649)	--	(41.997.859)
Çıkışlar	--	--	(1.236)	(1.453.649)	(789.495)	(25.478)	(977)	--	(2.270.835)
31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla kapanış bakiyesi	--	633.021	3.160.288	768.775.332	1.635.493	7.982.715	198.413	--	782.385.262
Net kayıtlı değeri	42.522.119	26.767.766	22.395.863	2.501.345.328	849.462	5.782.248	302.446	463.509.476	3.063.474.708

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

11 Maddi duran varlıklar (devamı)

a) Diğer maddi duran varlıklar (devamı)

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla inşaatı devam eden projelere ait yapılmakta olan yatırım kaleminde sınıflanmış harcamaların detayı aşağıdaki gibidir:

Proje	31 Aralık 2016 harcama tutarı	Teknik tamamlanma yüzdesi (%)	31 Aralık 2015 harcama tutarı	Teknik tamamlanma yüzdesi (%)
Kozbükü - Hidroelektrik santrali projesi (*)	--	--	205.467.608	%97
Bolu Göynük termik santral yatırımı	19.015.117	%100	122.709.875	%100
Gana yatırımı	289.933.213	%94	102.021.402	%28
Kıbrıs Kalecik - Mobil santral yatırımı	6.952.044	%99	6.781.525	%99
Diğer (**)	53.885.626		26.529.066	
Toplam	369.786.000		463.509.476	

(*) Kozbükü Hidroelektrik santrali henüz aktifleştirilmeden Enerji Piyasası Denetleme Kurulu, Ekonomi Bakanlığı ve Rekabet Kurumu onaylarının ardından 26 Aralık 2016 tarihinde 89.440.905 USD karşılığında Nas Enerji A.Ş.'ye satılmıştır.

(**) Henüz lisans aşamasında olan projeler ile mevcut santrallerin kapasite artışına ilişkin devam eden yatırımlardan oluşmaktadır.

b) Maden varlıkları

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla, maden varlıkları, maden sahası geliştirme ve ertelenen maden çıkarma maliyetlerinden oluşmaktadır.

Maliyet:	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	93.884.938	67.843.827
Maden sahası geliştirme maliyeti	5.477.772	5.477.773
	99.362.710	73.321.600
Birikmiş amortisman:		
Ertelenen maden çıkarma maliyeti	5.641.834	2.360.089
Maden sahası geliştirme maliyeti	232.333	232.283
	5.874.167	2.592.372
Net kayıtlı değeri	93.488.543	70.729.228
Cari dönem amortisman gideri	3.281.795	1.650.963
Toplam	3.281.795	1.650.963

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

12 Maddi olmayan duran varlıklar

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla maddi olmayan duran varlık hareket tabloları aşağıdaki şekilde özetlenmiştir:

	<u>Haklar</u>	<u>Diğer</u>	<u>Toplam</u>
Maliyet değeri			
1 Ocak 2016 tarihi itibarıyla bakiyesi, önceden raporlanan	4.118.891	888.685	5.007.576
Düzeltilme etkisi	22.560	--	22.560
1 Ocak 2016 tarihi itibarıyla bakiyesi, yeniden düzenlenmiş	4.141.451	888.685	5.030.136
İlaveler	46.636.586	80.410	46.716.996
Yabancı para çevirim etkisi	7.565.459	--	7.565.459
Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklara transfer	(534.082)	(52.440)	(586.522)
Transfer	4.376.340	--	4.376.340
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan çıkış	(30.500)	--	(30.500)
31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla bakiyesi	62.155.254	916.655	63.071.909
İtfa payı			
1 Ocak 2016 bakiyesi, önceden raporlanan	1.057.477	517.297	1.574.774
Düzeltilme etkisi	168.346	(145.786)	22.560
1 Ocak 2016 bakiyesi, yeniden düzenlenmiş	1.225.823	371.511	1.597.334
Cari dönem itfa gideri	544.757	136.593	681.350
Yabancı para çevirim etkisi	7.199	--	7.199
Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklara transfer	(188.728)	--	(188.728)
Bağlı ortaklık satışından kaynaklanan çıkış	(3.840)	--	(3.840)
31 Aralık 2016 bakiyesi	1.585.211	508.104	2.093.315
Net kayıtlı değeri	60.570.043	408.551	60.978.594
	<u>Haklar</u>	<u>Diğer</u>	<u>Toplam</u>
Maliyet değeri			
1 Ocak 2015 tarihi itibarıyla bakiyesi	3.267.954	594.950	3.862.904
İlaveler	837.247	293.735	1.130.982
Yabancı para çevrim etkisi	36.250	--	36.250
Çıkışlar	--	--	--
31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla bakiyesi	4.141.451	888.685	5.030.136
İtfa payı			
1 Ocak 2015 tarihi itibarıyla bakiyesi	877.769	319.382	1.197.151
Cari dönem itfa gideri	185.063	197.915	382.978
Yabancı para çevrim etkisi	17.205	--	17.205
Çıkışlar	--	--	--
31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla bakiyesi	1.080.037	517.297	1.597.334
Net kayıtlı değeri	3.061.414	371.388	3.432.802

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

13 Karşılıklar, koşullu varlık ve borçlar

Kısa vadeli karşılıklar

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla, kısa vadeli karşılıklar aşağıdaki gibidir:

Kısa vadeli karşılıklar	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Dava karşılığı	257.071	592.178
Diğer karşılıklar	--	398.138
Toplam	257.071	990.316

31 Aralık tarihinde sona eren yıllar itibarıyla, karşılıkların hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	Dava Karşılıkları	Diğer karşılıklar	Toplam
1 Ocak 2016 açılış	592.178	398.138	990.316
Cari yıl karşılığı	87.357	--	87.357
Kullanılan/iptal edilen karşılıklar	(422.464)	(398.138)	(820.602)
31 Aralık 2016 kapanış	257.071	--	257.071
1 Ocak 2015 açılış	592.178	398.138	990.316
31 Aralık 2015 kapanış	592.178	398.138	990.316

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

14 Taahhütler

(a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla Grup'un teminat, rehin ve ipotek (TRİ) pozisyonuna ilişkin tablo aşağıdaki gibidir:

Grup Tarafından Verilen Teminat, Rehın ve İpotekler (TRİ)	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
A. Kendi tüzel kişiliği adına vermiş olduğu TRİ'ler in toplam tutarı	2.156.051.163	1.642.533.969
B. Tam konsolidasyon kapsamına dahil edilen ortaklıklar lehine vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	2.402.618.776	774.030.570
C. Olağan ticari faaliyetlerinin yürütülmesi amacıyla diğer 3. kişilerin borcunu temin amacıyla vermiş olduğu TRİ'lerin toplam tutarı	--	--
D. Diğer verilen TRİ'lerin toplam tutarı	--	--
i. Ana Ortak Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
ii. B ve C Maddeleri Kapsamına Girmeyen Diğer Grup Şirketleri Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplamı	--	--
iii. C Maddesi Kapsamına Girmeyen 3. Kişiler Lehine Vermiş Olduğu TRİ'lerin Toplam Tutarı	--	--
Toplam TRİ	4.558.669.939	2.416.564.539

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla Grup tarafından verilen teminatların detayı aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2016	TL	ABD Doları	Avro	İsviçre Frankı	TL Karşılığı
Bankalar	--	5.410.903	16.894.604	--	81.719.343
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	--	11.084.184	--	--	39.007.460
Elektrik Dağıtım Şirketleri	1.682.487	--	--	--	1.682.487
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	29.831.720	--	--	--	29.831.720
Gümrük ve Ticaret Bakanlığı	--	--	1.250.000	--	4.637.375
İcra Müdürlükleri	874.423	--	--	--	874.423
İl Özel İdaresi	39.646	--	--	--	39.646
KKTC Elektrik Kurumu	--	3.000.000	--	--	10.577.077
Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.	15.526.862	--	--	--	15.526.862
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	30.142.738	3.395.119	--	--	42.461.832
Diğer	63.772.709	50.000	78	800.000	73.020.065
Toplam	141.870.585	22.940.206	18.144.682	800.000	299.378.290

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

14 Taahhütler (devamı)

(a) Verilen teminat, rehin ve ipotekler (devamı)

31 Aralık 2015	TL	ABD Doları	Avro	TL Karşılığı
Bankalar	--	6.693.163	21.149.444	86.665.515
Boru Hatları İle Petrol Taşıma A.Ş.	--	8.443.184	--	24.549.402
Elektrik Dağıtım Şirketleri	1.682.487	--	--	1.682.487
Enerji Piyasası Düzenleme Kurumu	85.229.800	--	--	85.229.800
Gümrük ve Ticaret Bakanlığı	--	--	1.250.000	3.972.000
İcra Müdürlükleri	796.029	--	--	796.029
İl Özel İdaresi	39.646	--	--	39.646
KKTC Elektrik Kurumu	--	3.000.000	--	8.722.800
Türkiye Elektrik Dağıtım A.Ş.	26.862	--	--	26.862
Türkiye Elektrik İletim A.Ş.	12.920.187	2.676.518	40.000	20.829.535
Türkiye Elektrik Üretim A.Ş.	--	718.601	--	2.089.405
Diğer	31.168.525	--	--	31.168.525
Toplam	131.863.536	21.531.466	22.439.444	265.772.006

(b) Alınan teminatlar

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla Grup tarafından alınan teminatların detayı aşağıdaki gibidir:

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD Doları	Avro	31 Aralık 2016 TL Karşılığı
Teminat mektubu	194.888.160	2.272.750	3.850.000	217.169.537
Teminat senedi	26.668.303	1.050.574	935.112	33.834.655
Teminat çeki	12.196.533	28.000	3.546.000	25.450.376
İpotek	700.000	--	--	700.000
Toplam	234.452.996	3.351.324	8.331.112	277.154.568

Alınan Teminatın Cinsi	TL	ABD Doları	Avro	31 Aralık 2015 TL Karşılığı
Teminat mektubu	32.869.555	1.657.272	4.481.115	39.007.942
Teminat senedi	27.055.204	1.050.574	935.112	29.040.890
Teminat çeki	4.712.533	28.000	3.546.000	8.826.533
İpotek	700.000	--	--	700.000
Toplam	65.337.292	2.735.846	8.962.227	77.537.365

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

15 Çalışanlara sağlanan faydalar

(a) İzin karşılığı

Çalışanlara sağlanan faydalara ilişkin kısa vadeli karşılıklar izin karşılıklarından oluşmaktadır. 31 Aralık tarihinde sona eren hesap dönemi itibarıyla 1.777.690 TL (31 Aralık 2015: yoktur) izin karşılığı kayıtlara alınmıştır.

İzin karşılığı tutarı kalan izin gününün günlük ücret ile çarpılması sonucu hesaplanır. Cari dönem karşılık giderleri konsolide finansal tablolarda satışların maliyeti ve genel yönetim giderleri hesaplarında kayıtlara alınmıştır.

(b) Kıdem tazminatı karşılığı

Türkiye’de mevcut kanunlar çerçevesinde, Şirket ve Türkiye’deki bağlı ortaklıklarda bir yıllık hizmet süresini dolduran ve herhangi bir geçerli nedene bağlı olmaksızın işine son verilen, askerlik hizmeti için göreve çağrılan, vefat eden, erkekler için 25, kadınlar için 20 yıllık hizmet süresini dolduran ve emeklilik yaşına gelmiş (kadınlarda 58, erkeklerde 60 yaş) personele kıdem tazminatı ödemesi yapılmak zorundadır. Mevzuatın 8 Eylül 1999 tarihi itibarıyla değişmesinden dolayı emekliliğe bağlı hizmet süresi ile ilgili belirli geçiş yükümlülükleri vardır.

Bu ödemeler 31 Aralık 2016 itibarıyla 30 günlük maaşın üzerinden en fazla 4.297 TL’ye göre (31 Aralık 2015: 3.828 TL) çalışılan yıl başına emeklilik ya da fesih günündeki orana göre hesaplanır. Kıdem tazminatı karşılığı cari bazda hesaplanır ve konsolide finansal tablolara yansıtılır. Karşılık Grup’un çalışanlarının emekliliklerinden kaynaklanan gelecekteki muhtemel yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır. Hesaplama Hükümet tarafından açıklanan kıdem tazminatı tavanına göre hesaplanır.

Kıdem tazminatı yükümlülüğü, Grup’un çalışanlarının emekli olmasından doğan gelecekteki olası yükümlülüğünün bugünkü değerinin tahminine göre hesaplanır. TFRS, Grup’un yükümlülüklerini tanımlanmış fayda planları kapsamında aktüeryal değerlendirme yöntemleri kullanılarak hesaplanmasını öngörür. Buna uygun olarak, toplam yükümlülüklerin hesaplanmasında kullanılan aktüeryal varsayımlar aşağıda belirtilmiştir.

Temel varsayım, her hizmet yılı için olan azami yükümlülüğün enflasyona paralel olarak artmasıdır. Dolayısıyla, uygulanan iskonto oranı, gelecek enflasyon etkilerinin düzeltilmesinden sonraki beklenen reel faiz oranını ifade eder. 31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla ilişikteki konsolide finansal tablolarda yükümlülükler, çalışanların emekliliğinden kaynaklanan geleceğe ait olası yükümlülüğünün bugünkü değeri tahmin edilerek hesaplanır.

31 Aralık 2016 tarihinde kullanılan varsayımlar aşağıdaki gibidir:

	<u>31 Aralık 2016</u>	<u>31 Aralık 2015</u>
Faiz oranı	%6,50	%6,50
Beklenen ücret/limit artışları	%10,50	%10,50
Net iskonto oranı	%3,76	%3,76

31 Aralık tarihlerinde sona eren hesap dönemine ait, kıdem tazminatı karşılığındaki hareketler aşağıdaki gibidir:

	<u>2016</u>	<u>2015</u>
1 Ocak açılış	4.385.783	5.208.671
Faiz maliyeti	1.318.584	122.314
Hizmet maliyeti	394.275	1.764.419
Ödemeler (-)	(1.315.962)	(1.981.207)
Satılmaya hazır yükümlülükler transferler	(526.877)	--
Aktüeryal kazanç/(kayıp)	(1.356.704)	(728.414)
31 Aralık kapanış	2.899.099	4.385.783

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

15 Çalışanlara sağlanan faydalar (devamı)

(c) Çalışanlara Sağlanan Faydalar Kapsamında Borçlar

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Personele borçlar	3.026.921	2.754.961
Ödenecek sosyal güvenlik kesintileri	1.834.245	1.010.473
Toplam	4.861.166	3.765.434

16 Diğer varlık ve yükümlülükler

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla, diğer dönen varlıklar aşağıdaki gibidir:

Diğer dönen varlıklar	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Devreden Katma Değer Vergisi ("KDV")	93.749.062	134.329.234
Diğer	531.889	4.358.585
Toplam	94.280.951	138.687.819

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

16 Diğer varlık ve yükümlülükler (devamı)

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla, diğer kısa vadeli yükümlülükler aşağıdaki gibidir:

<u>Diğer kısa vadeli yükümlülükler</u>	<u>31 Aralık 2016</u>	<u>31 Aralık 2015</u>
Alınan avanslar	1.907.905	4.867
Toplam	1.907.905	4.867

17 Sermaye, yedekler ve diğer özsermaye kalemleri

(a) Ödenmiş sermaye

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla Grup'un nominal sermayesi 613.169.118 TL (31 Aralık 2015: 613.169.118 TL)'dir. Nominal sermaye her biri 1 TL kıymetinde 613.169.118 adet hisseye ayrılmıştır.

<u>Adı</u>	<u>31 Aralık 2016</u>	<u>31 Aralık 2015</u>
Kayıtlı sermaye tavanı (*)	4.750.000.000	4.750.000.000
Onaylanmış ve çıkarılmış sermaye	613.169.118	613.169.118
Toplam çıkarılmış sermaye	613.169.118	613.169.118

Grup'un 31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla sermaye yapısı aşağıdaki gibidir:

<u>Hissedar</u>	<u>31 Aralık 2016</u>		<u>31 Aralık 2015</u>	
	<u>Pay Oranı (%)</u>	<u>Pay Tutarı</u>	<u>Pay Oranı (%)</u>	<u>Pay Tutarı</u>
Kazancı Holding	61,98	380.064.978	61,98	380.064.978
Goldman Sachs International	16,62	101.911.765	16,62	101.911.765
Halka açık kısım (*)	21,39	131.158.000	21,39	131.158.000
Diğer	0,01	34.375	0,01	34.375
Toplam	100,00	613.169.118	100,00	613.169.118

(*) Kazancı Holding, 2012 ve 2013 yıllarında halka açık kısım altında bulunan paylardan yaptığı alışlar ile elde etmiş olduğu paylar yukarıdaki tabloda halka açık kısım payları içinde gösterilmiştir. 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla bu paylar 4.458.962 (31 Aralık 2015: 4.458.962) adettir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

17 **Sermaye, yedekler ve diğer özsermaye kalemleri (devamı)**

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla hisse senetlerinin grup bazında detayı aşağıda verilmiştir:

Grubu	31 Aralık 2016		31 Aralık 2015	
	Sermaye Oranı (%)	Pay Tutarı	Sermaye Oranı (%)	Pay Tutarı
A Grubu Hisse Senetleri (Nama Yazılı)	47,93	293.896.220	47,93	293.896.220
B Grubu Hisse Senetleri (Hamiline Yazılı)	52,07	319.272.898	52,07	319.272.898
Ödenmiş Sermaye	100,00	613.169.118	100,00	613.169.118

Hamiline yazılı B grubu hisse senetlerinin 131.158.000 TL tutarındaki kısmı BİST'te işlem görmektedir.

Grup'un nihai ortağı Kazancı Holding'in yurtdışı kaynaklı finansal kuruluş olan Goldman Sachs, Çin Kalkınma Bankası, T. Garanti Bankası A.Ş. ("Garanti Bankası") ve T. İş Bankası (İş Bankası)'ndan kullanmış olduğu 500 milyon ABD Doları tutarındaki kredinin ("Eski Kredi") teminatı olarak Şirket'in sermayesinin %68,86'sına tekabül eden paylar üzerinde kredi teminat temsilcisi olan Garanti Bankası lehine rehin tesis edilmiştir.

2 Ağustos 2016 tarihinde Türkiye Garanti Bankası A.Ş. ve Türkiye İş Bankası A.Ş. öncülüğünde, T.C. Ziraat Bankası A.Ş., Türkiye Halk Bankası A.Ş., Türkiye Vakıflar Bankası T.A.O., Odea Bank A.Ş. ve Türkiye Sınai Kalkınma Bankası A.Ş.'nin katılımlarıyla oluşturulan bankalar konsorsiyumu ile Kazancı Holding A.Ş. ve Aksa Doğalgaz Dağıtım A.Ş. arasında toplam 800 milyon ABD Doları tutarında yeni bir kredi anlaşması imzalanmıştır ("Yeni Kredi"). Yaratılan bu finansman ile yukarıda bahsedilen Eski Kredi'nin tamamı geri ödenmiş ve rehin edilen Kazancı Holding A.Ş. mülkiyetindeki Aksa Enerji payları serbest hale geçmiştir. Serbest hale gelen Kazancı Holding'e ait bu paylara ek olarak, yine Kazancı Holding A.Ş. mülkiyetindeki %9.74 tutarındaki şirket paylarının oluşturduğu toplam %61.98 sermayeyi temsil eden Aksa Enerji payları, Yeni Kredi'ye teminat olması için Teminat Temsilcisi Türkiye İş Bankası A.Ş.'ye Kazancı Holding A.Ş. tarafından rehin edilmiştir.

(b) **Paylara ilişkin primler**

Her bir payın nominal değeri ile satış fiyatı arasındaki fark özkaynaklarda pay senedi ihraç primi olarak kaydedilir. 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla Grup'un paylara ilişkin toplam 247.403.635 TL (31 Aralık 2015: 247.403.635 TL) tutarındaki ihraç prim tutarının 96.523.266 TL'si 2010 yılında gerçekleşen ilk halka arz işlemi neticesinde 150.880.369 TL'si 2012 yılında yapılan tahsisli sermaye artırımına neticesinde oluşmuştur.

(c) **Ortak yönetim altındaki işletmeler:**

Ortak yönetim altındaki işletmelerden satın alınan paylar defter değerleri üzerinden muhasebeleştirilir. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın defter değeri arasındaki fark özkaynaklara kaydedilir.

Grup, 18 Nisan 2011 tarihinde Ayres Ayvacık Rüzgar'ın %99,99 hissesini Kazancı Holding'den 3.275.083 TL bedelle devir almıştır. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın kayıtlı değeri arasındaki 3.438.945 TL tutarındaki fark özkaynak değişim tablosunda ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi olarak kayda alınmıştır.

Grup, 5 Mart 2010 tarihinde İdil İki Enerji'nin %99,99 hissesini Koni İnşaat'tan 18.000.000 TL bedelle devir almıştır. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın kayıtlı değeri arasındaki 3.349.356 TL tutarındaki fark özkaynak değişim tablosunda ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi olarak kayda alınmıştır.

Grup, 31 Mayıs 2013 tarihinde Kapıdağ Rüzgar Enerjisi'nin %94 hissesini Koni İnşaat'tan 126.588.793 TL bedelle devir almıştır. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın kayıtlı değeri arasındaki 117.919.849 TL tutarındaki fark özkaynak değişim tablosunda ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi olarak kayda alınmıştır.

Grup, 5 Mart 2010 tarihinde Rasa Elektrik'in %99,99 hissesini Koni İnşaat'tan 28.000.000 TL bedelle devir almıştır. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın kayıtlı değeri arasındaki 6.987.334 TL tutarındaki fark özkaynak değişim tablosunda ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi olarak kayda alınmıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

17 Sermaye, yedekler ve diğer özsermaye kalemleri (devamı)

(c) Ortak yönetim altındaki işletmeler (devamı):

Grup, 31 Ağustos 2014 tarihinde Siirt Akköy Enerji'nin %100,00 hissesini ortak kontrol altındaki diğer ilişkili taraflardan 4.011.999 TL bedelle devir almıştır. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın kayıtlı değeri arasındaki 2.747.958 TL tutarındaki fark özkaynak değişim tablosunda ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi olarak kayda alınmıştır. Siirt Akköy Enerji 21 Temmuz 2016 tarihinde satılarak şirket üzerinde Grup'un kontrolü sona ermiştir. (Dipnot 31)

Grup, 28 Ekim 2011 tarihinde Aksa Göynük Enerji'nin %99,99 hissesini Kazancı Holding'den 1.308.200 TL bedelle devir almıştır. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın kayıtlı değeri arasındaki 789.585 TL tutarındaki fark özkaynak değişim tablosunda ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi olarak kayda alınmıştır.

Grup, 2 Nisan 2013 tarihinde Gesa Güç Sistemleri'nin %99,99 hissesini ortak kontrol altındaki diğer ilişkili şirketlerinden 50.000 TL bedelle devir almıştır. Ödenen tutar ile elde edilen net varlığın kayıtlı değeri arasındaki 50.000 TL tutarındaki fark özkaynak değişim tablosunda ortak kontrole tabi teşebbüs veya işletmeleri içeren birleşmelerin etkisi olarak kayda alınmıştır.

(d) Tanımlanmış Fayda Planları Yeniden Ölçüm Kayıpları:

TMS 19 (2011) standardının benimsenmesi sonucunda diğer kapsamlı gelir olarak muhasebeleştirilen aktüeryal kazanç ve kayıplardan oluşmaktadır.

(e) Finansal riskten korunma yedeği:

Finansal riskten korunma yedeği, henüz gerçekleşmemiş olan finansal riskten korunmaya konu işlem ile ilgili olan nakit akış korunma aracının makul değerindeki birikmiş net değişimin etkin olan kısmından oluşmaktadır.

(f) Yabancı para çevirim farkları:

Yabancı para çevirim farkları, yabancı para bazlı finansal tabloların Şirket'in geçerli para birimi olan TL'ye çevirimiinden kaynaklanan bütün yabancı para kur farklarından oluşmaktadır.

(g) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler:

i) Yasal yedekler:

Türk Ticaret Kanunu'na göre, yasal yedek akçeler, birinci ve ikinci tertip yasal yedek akçelerden oluşmaktadır. Birinci tertip yasal yedek akçeler, şirket sermayesinin %20'sine ulaşmaya kadar yasal dönem karının %5'i oranında ayrılmaktadır. İkinci tertip yasal yedek akçeler, SPK düzenlemelerine göre kar dağıtımı yapıldığı durumlarda şirket sermayesinin %5'ini aşan tüm nakit kar payı dağıtımlarının 1/10'u oranında, yasal kayıtlara göre kar dağıtımı yapıldığı durumlarda ise şirket sermayesinin %5'ini aşan tüm nakit kar payı dağıtımlarının 1/11'i oranında ayrılmaktadır. Birinci ve ikinci yasal yedek akçeler, toplam sermayenin yüzde 50'sini aşmadığı sürece dağıtılamazlar; ancak ihtiyari yedek akçelerin tükenmesi halinde zararların karşılanmasında kullanılabilirler. 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla, Grup'un yasal yedekler toplamı 44.342.753 TL'dir (31 Aralık 2015: 42.114.653 TL).

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

17 Sermaye, yedekler ve diğer özsermaye kalemleri (devamı)

(g) Kardan ayrılan kısıtlanmış yedekler (devamı):

ii) Temettü:

Grup, temettü dağıtımlarını 6102 sayılı Türk Ticaret Kanunu'na, 6362 sayılı Sermaye Piyasası Kanunu'na ve SPK'nın 1 Şubat 2014 tarihinden itibaren yürürlüğe giren II-9.1 nolu Kar Payı Tebliği'nin öngördüğü şekilde aşağıdaki gibi yapar:

Şirket'in Türk Ticaret Kanunu, sermaye piyasası mevzuatı ve genel kabul gören muhasebe ilkelerine göre tespit edilen yıllık finansal konsolide tablolarında gözüken net dönem kârı üzerinden, varsa geçmiş yılların zararının düşülmesinin ardından, dağıtılabılır net dönem karının asgari %50'sinin nakden ödenmesi veya sermayeye eklenmesi ve bu suretle ihraç edilecek payların bedelsiz olarak ortaklara dağıtılması veya her iki yöntemin belirli oranlarda birlikte kullanılması veyahut Grup bünyesinde bırakılması şeklinde gerçekleştirilmesine ve dağıtım işlemlerinin mevzuatta öngörülen yasal sürelerde tamamlanmasına Şirket Genel Kurulu karar verir.

(h) Kontrol gücü olmayan paylar:

Bağlı ortaklıklardan net varlıklarından ana ortaklığın doğrudan ve/veya dolaylı kontrolü dışında kalan paylara isabet eden kısımları konsolide finansal durum tablosunda özkaynaklar altında "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılmıştır. 31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla konsolide finansal durum tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılan tutarlar sırasıyla negatif 2.337.947 TL ve negatif 2.720.442 TL'dir.

Yine bağlı ortaklıkların net dönem karlarından veya zararlarından ana ortaklığın doğrudan ve/veya dolaylı kontrolü dışında kalan paylara isabet eden kısımlar, konsolide kar veya zarar ve diğer kapsamlı gelir tablosunda "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sınıflandırılmıştır. 31 Aralık 2016 ve 2015 tarihlerinde sona eren hesap dönemi itibarıyla toplam kapsamlı gelirden kontrol gücü olmayan paylara ait kar ve zarar "Kontrol gücü olmayan paylar" kalemi içinde sırasıyla 382.495 TL tutarında kar ve 1.798.409 TL tutarında zarardır.

18 Hasılat

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait hasılat aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Yurtiçi satışlar	2.916.076.711	2.116.132.666
Yurtdışı satışlar	262.606.821	191.728.201
Diğer satışlar	3.000	152.947
Satış iadeleri ve iskontoları (-)	(484.692)	(1.327.243)
Net satış gelirleri	3.178.201.840	2.306.686.571
Satışların maliyeti (-)	(2.901.198.152)	(1.973.500.796)
Toplam	277.003.688	333.185.775

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

18 Hasılat (devamı)

Grup'un satış gelirlerinin ve brüt karının detayı aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Satış gelirleri - Tutar		
Elektrik	3.158.682.078	2.293.103.247
Linyit satış ve nakliye gelirleri	105.425	12.320.031
Malzeme ve diğer gelirler	19.333.061	1.096.314
Jeneratör	81.276	166.979
Toplam	3.178.201.840	2.306.686.571
Brüt kar		
Elektrik	276.826.363	330.488.748
Linyit satış ve nakliye gelirleri	105.425	2.642.943
Doğalgaz malzemeleri ve diğer gelirler	8.404	54.084
Jeneratör	63.496	--
Toplam	277.003.688	333.185.775

19 Genel yönetim giderleri, satış, pazarlama ve dağıtım giderleri

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait genel yönetim giderleri, satış, pazarlama ve dağıtım giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Genel yönetim giderleri	30.017.491	22.514.155
Satış, pazarlama ve dağıtım giderleri	839.496	547.438
Toplam	30.856.987	23.061.593

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

19 Genel yönetim giderleri, satış, pazarlama ve dağıtım giderleri (devamı)

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait genel yönetim giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Personel giderleri	13.471.318	12.183.419
Müşavirlik ve hukuk giderleri	3.795.879	2.771.825
Seyahat, taşıt ve ulaşım gideri	3.095.588	2.344.422
Amortisman giderleri	1.862.689	774.657
Vergi, resim, harç giderleri	1.709.853	961.860
Kira gideri	1.556.441	1.358.750
Temsil, ağırlama giderleri	901.507	175.775
Teknik danışmanlık giderleri	621.803	438.758
Lisans ve yazılım bakım destek giderleri	533.826	176.167
Elektrik, su, doğalgaz giderleri	383.755	353.476
Kırtasiye giderleri	266.600	79.232
Borsa kayıt gideri	179.631	173.734
Haberleşme giderleri	112.822	104.519
Diğer	1.525.779	617.561
Toplam	30.017.491	22.514.155

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait satış, pazarlama ve dağıtım giderleri aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Navlun ve ihracat giderleri	269.652	132.525
Reklam giderleri	126.380	220.500
Diğer	443.464	194.413
Toplam	839.496	547.438

20 Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, esas faaliyetlerden diğer gelirler aşağıdaki gibidir:

Esas faaliyetlerden diğer gelirler	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Sigorta hasar tazminatı (*)	3.246.245	1.183.235
Ticari nitelikte parasal kalemlere ait kur farkı geliri, net	3.684.255	1.689.660
Borçlara ilişkin vade farkı gelirleri	2.327.420	--
Konusu kalmayan şüpheli alacaklar	264.150	120.742
Diğer gelirler	3.283.306	339.036
Toplam	12.805.376	3.332.673

(*) Sigorta hasar tazminatının 1.986.516 TL tutarındaki kısmı KKTC santraline ilişkin elde edilen sigorta şirketinden elde edilen tazminat gelirden oluşmaktadır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

20 Esas faaliyetlerden diğer gelirler ve giderler (devamı)

31 Aralık tarihlerinde sona eren hesap dönemine ait, esas faaliyetlerden diğer gider ve zararlar aşağıdaki gibidir:

Esas faaliyetlerden diğer giderler	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Ticari nitelikli parasal kalemlere ait kur farkı giderleri	4.581.487	--
Alacaklara ilişkin vade farkı giderleri	2.647.789	878.749
Şüpheli alacak karşılığı	449.234	5.777.784
Dava karşılık giderleri	196.235	--
Bağış ve yardımlar	170.817	1.053.746
Teminat mektubu ödemesi	--	216.867
Diğer	1.252.081	3.271.224
Toplam	9.297.643	11.198.370

21 Yatırım faaliyetlerinden gelirler ve giderler

31 Aralık tarihlerinde sona eren hesap dönemine ait, yatırım faaliyetlerinden gelirler aşağıdaki gibidir:

Yatırım faaliyetlerinden gelirler	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Sabit kıymet satış karı	3.950.599	29.153.783
Toplam	3.950.599	29.153.783

31 Aralık tarihlerinde sona eren hesap dönemine ait, yatırım faaliyetlerinden giderler aşağıdaki gibidir:

Yatırım faaliyetlerinden giderler	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Sabit kıymet satış zararı (*)	72.132.780	552.742
Gerçekleşmeyen ihale ve şartname giderleri	16.117.697	--
Bağlı ortaklık satış zararı (Not 30)	1.904.559	--
Toplam	90.155.036	552.742

(*) Sabit kıymet satış zararlarının 58.259.209 TL tutarındaki kısmı Grup'un bağlı ortaklıklarından İdil İki Enerji bünyesindeki Kozbükü santrali satışıyla alakalıdır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

22 Çeşit esasına göre sınıflandırmış giderler

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait çeşit esasına göre sınıflandırılmış giderler aşağıdaki gibidir:

Amortisman ve itfa giderleri	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Satışların maliyeti	183.349.960	139.859.190
Genel yönetim giderleri (Not 19)	1.862.689	774.657
Toplam	185.212.649	140.633.847
Personel giderleri	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Satışların maliyeti	39.570.544	28.865.586
Genel yönetim giderleri (Not 19)	13.471.318	12.183.419
Toplam	53.041.862	41.049.005

23 Finansman gelirleri

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait finansman gelirleri aşağıdaki gibidir:

Finansman gelirleri	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Borçlanmadan kaynaklanan kur farkı gelirleri, net	29.499.362	192.928.729
Faiz ve vade farkı gelirleri	9.235.357	3.250.695
Türev işlem gelirleri	5.165.563	--
İlişkili taraflardan alınan faiz ve vade farkı gelirleri (Not 3b)(*)	7.560.571	22.670.269
Menkul kıymet satış ve değer artış gelirleri	--	5.365
Toplam	51.460.853	218.855.058

24 Finansman giderleri

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllara ait, finansman giderleri aşağıdaki gibidir:

Finansman giderleri	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Faiz ve vade farkı giderleri	300.410.119	151.810.022
Borçlanmadan kaynaklanan kur farkı giderleri, net	275.568.474	584.388.885
İlişkili taraflara ödenen faiz ve vade farkı giderleri (Not 3b)(*)	37.634.119	31.722.061
Teminat mektubu ve banka komisyon giderleri	11.550.377	1.060.886
Diğer	10.910.066	16.082
Toplam	636.073.155	768.997.936

(*) Kur farkı gelir ve giderleri konsolidasyona bağlı ortaklıklarda şirket bazında netlenerek sunulmaktadır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

25 Gelir vergileri

Türkiye

Kurumlar vergisi

Türkiye’de kurumlar vergisi oranı, kurumların ticari kazancına vergi yasaları gereğince indirimi kabul edilmeyen giderlerin ilave edilerek, vergi yasalarında yer alan istisnaların indirilerek bulunacak yasal vergi matrahına uygulanan kurumlar vergisi oranı % 20’dir.

Kurumlar Vergisi Kanunu’na göre, en az iki yıl süreyle sahip olunan iştiraklerin ve maddi duran varlıkların satışlarından elde edilen gelirlerin % 75’i satış tarihinden itibaren beş yıl içinde sermaye artışında kullanılmak üzere özkaynak hesaplarına kaydedilmesi durumunda vergi istisnasına konu olur. Geriye kalan % 25’lik kısım kurumlar vergisine tabidir.

Türkiye’deki vergi mevzuatı, ana ortaklık ve bağlı ortaklıklarının konsolide bir vergi beyannamesi vermesine olanak tanımamaktadır. Bu sebeple, konsolide finansal tablolara yansıtılan vergi karşılıkları, konsolidasyona tabi olan her bir şirket bazında ayrı ayrı hesaplanmıştır.

Türk vergi mevzuatına göre mali zararlar, gelecekte oluşacak kurum kazancından mahsuplaştırılmak üzere beş yıl süre ile taşınabilir. Ancak, mali zararlar, geçmiş yıl karlarından mahsup edilemez.

Türkiye’de ödenecek vergiler konusunda vergi idaresi ile mutabakat sağlama gibi bir uygulama yoktur. Kurumlar vergisi beyannameleri hesap döneminin kapandığı ayı takip eden dört ay içerisinde verilir. Vergi incelemesine yetkili makamlar, hesap dönemini takip eden beş yıl süresince vergi beyannamelerini ve bunlara temel olan muhasebe kayıtlarını inceleyebilir ve bulguları neticesinde yeniden tarhiyat yapabilirler.

Gelir vergisi stopajı

Temettü dağıtımları üzerinde stopaj yükümlülüğü olup, bu stopaj yükümlülüğü temettü ödemesinin yapıldığı dönemde tahakkuk edilir. Türkiye’de bir işyeri ya da daimi temsilcisi aracılığı ile gelir elde eden dar mükellef kurumlar ile Türkiye’de yerleşik kurumlara yapılanlar dışındaki temettü ödemeleri %15 oranında stopaja tabidir. Dar mükellef kurumlara ve gerçek kişilere yapılan kar dağıtımlarına ilişkin stopaj oranlarının uygulamasında, ilgili Çifte Vergilendirmeyi Önleme Anlaşmalarında yer alan stopaj oranları da göz önünde bulundurulur. Geçmiş yıllar karlarının sermayeye tahsis edilmesi, kar dağıtımı sayılmamaktadır, dolayısıyla stopaj vergisine tabi değildir.

Transfer fiyatlandırması düzenlemeleri

Türkiye’de, transfer fiyatlandırması düzenlemeleri Kurumlar Vergisi Kanunu’nun “Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı” başlıklı 13. maddesinde belirtilmiştir. Transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı hakkındaki 18 Kasım 2007 tarihli tebliğ uygulama ile ilgili detayları düzenler.

Vergi mükellefi, ilişkili kişilerle emsallere uygunluk ilkesine aykırı olarak tespit ettikleri bedel veya fiyat üzerinden mal veya hizmet alım ya da satımında bulunursa, kazanç tamamen veya kısmen transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü olarak dağıtılmış sayılır. Bu gibi transfer fiyatlandırması yoluyla örtülü kazanç dağıtımı kurumlar vergisi için kanunen kabul edilmeyen gider olarak dikkate alınır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

25 **Gelir vergileri (devamı)**

Grubun yabancı bağlı ortakları ve iş ortakları için vergi uygulamaları

KKTC

KKTC'de kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %23,5'tir (31 Aralık 2015: %23,5)

Gana Cumhuriyeti

Gana Cumhuriyeti'nde kurumlar için geçerli olan kurumlar vergisi oranı %25'tir (31 Aralık 2015: %25)

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla dönem karı vergi yükümlülüğü aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Ödenecek kurumlar vergisi	15.498.189	6.638.085
Peşin ödenen kurumlar vergisi	(10.145.584)	(4.841.540)
Toplam vergi varlığı/(yükümlülüğü), net	5.352.605	(1.796.545)

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla 8.664.346 TL (31 Aralık 2015: 6.801.785 TL) tutarındaki ödenecek vergiler konsolidasyon kapsamındaki farklı bağlı ortaklıkların vergi varlık ve yükümlülükleriyle ilgili olduğundan cari dönem vergisiyle ilgili varlıklar olan 3.311.741 TL tutarındaki (31 Aralık 2015: 5.005.240 TL) peşin ödenen vergiler ile netleştirilmemiştir.

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

Ertelenmiş vergi, bilanço yöntemi kullanılarak, varlık ve yükümlülüklerin finansal tablolarda yer alan kayıtlı değerleri ile vergi matrahında kullanılan değerleri arasındaki vergi indirimine konu olmayan şerefiye ve muhasebeye ve vergiye konu olmayan ilk defa kayıtlara alınan varlık ve yükümlülük farkları hariç geçici farklar üzerinden hesaplanır.

Kayıtlara alınmamış ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla, 63.191.949 TL tutarındaki önceki yıllar mali zararlarından oluşan toplam 12.638.390 TL tutarında ertelenmiş vergi varlığı kayıtlara alınmamıştır. Söz konusu zararlar 2022 yılından sonra indirimine konu olmayacaktır. Söz konusu kalemlerden oluşan ertelenmiş vergi varlığı, gelecekte geçici farkların kullanılabilmesini sağlayacak vergilendirilebilir karların gerçekleşmesinin muhtemel olmaması nedeniyle kayıtlara alınmamıştır.

Söz konusu mali zararların vade tarihleri aşağıdaki tabloda verilmiştir:

	2016
2016	57.754.247
2017	--
2018	5.437.701
2019	--
2020	--
	63.191.948

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

25 **Gelir vergileri (devamı)**

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)

Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla, ertelenmiş vergi varlığı ve ertelenmiş vergi yükümlülüğüne ait kalemler aşağıdakilerden oluşmaktadır:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
	Varlık /	Varlık /
	(Yükümlülük)	(Yükümlülük)
Maddi ve maddi olmayan duran varlıkların kayıtlı değerleri ile vergi matrahı arasındaki net fark	(5.666.740)	(43.800.269)
Şüpheli alacak karşılığı düzeltmesi	5.384.955	4.747.479
Stok değer düşüklüğü karşılığı	1.964.682	2.912.138
Türev işlemler	(1.301.038)	1.441.447
Banka kredilerine ilişkin faiz reeskontu düzeltmesi	390.996	(230.282)
Kıdem tazminatı karşılığı	685.195	901.075
Tahvil değerlemesi	429.145	425.820
Dava karşılığı	90.661	--
İzin karşılığı	388.844	--
Diğer varlıklar	587.040	--
Düzeltilmelerin etkisi	--	(8.383.770)
Devreden mali zararlar	58.619.557	56.779.540
Konsolide düzeltme	28.626.246	--
Diğer	(2.154.741)	2.086.534
Net ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	88.044.802	16.879.712
Ertelenmiş vergi varlığı	140.232.430	61.458.154
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	52.187.628	44.578.442
Net ertelenmiş vergi varlığı	88.044.802	16.879.712

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası (“TL”) olarak gösterilmiştir)

25 **Gelir vergileri (devamı)**

Ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)

Kayıtlara alınan ertelenmiş vergi varlığı ve yükümlülüğü (devamı)

2016 ve 2015 yılları içerisinde ertelenmiş verginin hareket tablosu aşağıdaki gibidir:

	1 Ocak 2016	Yabancı para çevrim farkı etkisi	Kar veya zararda kayda alınan	Diğer kapsamlı gelirde kayda alınan	31 Aralık 2016
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	16.879.712	(658.383)	73.804.085	(1.980.612)	88.044.802

	1 Ocak 2015	Yabancı para çevrim farkı etkisi	Kar veya zararda kayda alınan	Diğer kapsamlı gelirde kayda alınan	31 Aralık 2015
Toplam ertelenmiş vergi varlığı/(yükümlülüğü)	16.846.125	(11.112.633)	9.610.195	1.536.025	16.879.712

31 Aralık tarihlerinde sona eren yıllarda raporlanan vergi karşılığı, vergi öncesi kar/(zarar) üzerinden yasal vergi oranı kullanılarak hesaplanan tutardan farklıdır. İlgili mutabakat dökümü aşağıdaki gibidir:

	2016		2015	
	<u>Tutar</u>	<u>%</u>	<u>Tutar</u>	<u>%</u>
Vergi öncesi zarar	(421.162.305)		(219.283.353)	
Şirket'in yasal vergi oranı ile hesaplanan vergi	84.232.461	(20,00)	43.856.671	(20,00)
Kalıcı farklar:				
Kanunen kabul edilmeyen giderler	(21.072.246)	5,00	(9.923.578)	4,53
Vergiden muaf gelir	27.091.371	(6,43)	33.793.634	(15,41)
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmayan cari dönem mali zararları	(6.268.188)	1,49	(16.851.136)	7,68
6736 sayılı kanun etkisi (*)	(9.158.644)	2,17	--	--
Yurtdışı bağlı ortaklıkların vergi oranı farklarının etkisi	(792.314)	0,19	(792.314)	0,36
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmayan geçici farklar	(2.957.065)	0,70	(2.957.065)	1,35
Üzerinden ertelenmiş vergi hesaplanmış önceki dönem mali zararlarının kayıtlardan çıkarılması	(12.638.390)	3,00	(12.638.390)	5,76
Diğer, net	(131.089)	0,03	(31.515.712)	14,37
Vergi gideri	58.305.896	(13,85)	2.972.110	(1,36)

(*) Şirket, 3 Ağustos 2016 tarihinde Türkiye Büyük Millet Meclisi tarafından onaylanan ve Türkiye Cumhuriyeti Cumhurbaşkanı'nın onayını takiben 19 Ağustos 2016 tarihli ve 29806 sayılı Resmi Gazetede yayımlanan 6736 sayılı Bazı Alacakların Yeniden Yapılandırılmasına İlişkin Kanun'dan (“Vergi Barışı”) yararlanmıştır. Bu kapsamda Grup, gönüllü olarak bağlı ortaklıklarından Aksa Enerji'de 2012, 2014 ve 2015 için; Deniz Elektrik'de 2011, 2012, 2013, 2014 ve 2015 için; Baki Elektrik'de 2011, 2012, 2013, 2014 ve 2015 için; Kapıdağ'da 2011, 2012, 2013, 2014 ve 2015 için; kurumlar vergisi matrah artırımına başvurmuş ve bu başvuru sonucunda 185.820 TL tutarında kurumlar vergisi yükümlülüğü oluşmuştur ve Şirket söz konusu yükümlülüğün tamamını 30 Kasım 2016 tarihinde ödemiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

26 Pay başına zarar

Hisse başına kar hesaplamaları, bu rapor kapsamında verilen gelir tablosundaki net dönem karının ihraç edilmiş bulunan hisse senetlerinin ağırlıklı ortalama sayısına bölünmesi ile yapılmıştır.

	1 Ocak- 31 Aralık 2016	1 Ocak- 31 Aralık 2015
Hissedarlara ait zarar	(363.242.861)	(214.512.833)
Çıkarılmış adi hisselerin ağırlıklı ortalama adedi	613.169.118	613.169.118
Tam TL cinsinden bir hisse başına zarar	(0,592)	(0,350)

27 Finansal araçlar

Grup risk yönetimi

Şirket finansal araçların kullanımına bağlı olarak aşağıdaki risklere maruz kalabilmektedir:

- Kredi riski
- Likidite riski
- Piyasa riski

Bu not Grup'un yukarıda belirtilen risklere maruz kalma durumu, Grup'un hedefleri, riski ölçmek ve yönetmek için olan politika ve süreçler ve Grup'un sermayeyi yönetimi ile ilgili bilgi sunmaktadır. Daha detaylı niceliksel ya da rakamsal açıklamalar Not 28 ve 29'da sunulmuştur.

Risk yönetim çerçevesi

Şirket'in Yönetim Kurulu, Grup'un risk yönetim çerçevesinin belirlenmesinden ve gözetiminden genel olarak sorumludur. Yönetim Kurulu, Grup'un risk yönetimi politikalarını geliştirmek ve izlemekle sorumlu bir Riskin Erken Saptanması Komitesi'ni kurmuştur.

Grup'un risk yönetim politikaları, karşılaşılabilecek riskleri saptamak ve analiz etmek, uygun risk limitlerini belirlemek ve kontrollerini kurmak ile riskleri ve risklerin limitlere bağlılığını gözlemlemek amacıyla belirlenmiştir. Risk yönetimi politikaları ve sistemleri Grup'un faaliyetlerindeki ve piyasa şartlarındaki değişiklikleri yansıtabilecek şekilde düzenli olarak gözden geçirilir. Grup, eğitimler ve yönetim standart ve prosedürleri vasıtasıyla, tüm çalışanların rol ve sorumluluklarını anladığı disiplinli ve yapıcı bir kontrol ortamı geliştirmeyi hedeflemektedir.

Aksa Enerji Denetim Komitesi, yönetimi, Grup'un risk yönetimi politika ve prosedürlerine uygunluğu açısından denetler ve Grup'un karşılaştığı risklere bağlı olarak risk yönetimi çerçevesinin yerine getirmesi esnasında destek vermektedir. İç denetim bölümü, risk yönetimi politika ve prosedürlerinin düzenli ve özel olarak değerlendirmelerini yapar ve sonuçları Denetim Komitesine raporlamaktadır.

Kredi riski

Kredi riski, karşılıklı ilişki içinde olan taraflardan birinin bir finansal araca ilişkin olarak yükümlülüğünü yerine getirememesi sonucu diğer tarafın finansal açıdan zarara uğraması riskidir.

Finansal araçları elinde bulundurmamak, karşı tarafın anlaşmanın gereklerini yerine getirememesi riskini de taşımaktadır. Grup'un tahsilat riski, esas olarak ticari alacaklarından doğmaktadır. Ticari alacaklar, Grup politikaları ve prosedürleri dikkate alınarak değerlendirilmekte ve bu doğrultuda şüpheli alacak karşılığı ayrıldıktan sonra konsolide finansal durum tablosunda net olarak gösterilmektedir (Not 4 ve Not 8).

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

27 **Finansal araçlar** (devamı)

Finansal risk yönetimi (devamı)

Likidite riski (devamı)

Grup'un ticari alacaklarının önemli bir oranını TEİAŞ'tan olan alacaklar oluşturmakta olup, Grup bu anlamda tahsilat riskinin düşük olduğu bir sektörde rol almaktadır.

Grup, nakit akımlarını düzenli olarak takip ederek finansal varlıkların ve yükümlülüklerin vadelerinin eşleştirilmesi yoluyla yeterli fonların devamını sağlayarak likidite riskini yönetir.

Likidite riski, Grup'un net fonlama yükümlülüklerini yerine getirmeme ihtimalidir. Piyasalarda meydana gelen bozulmalar veya kredi puanının düşürülmesi gibi fon kaynaklarının azalması sonucunu doğuran olayların meydana gelmesi, likidite riskinin oluşmasına sebebiyet vermektedir. Grup yönetimi, fon kaynaklarını dağıtarak mevcut ve muhtemel yükümlülüklerini yerine getirmek için yeterli tutarda nakit ve benzeri kaynağı bulundurmaya suretiyle likidite riskini yönetmektedir.

Grup ürün ve hizmetlerini maliyetlendirmede nakit akış ihtiyaçlarını izlemeye yardımcı olan ve yatırımların nakit dönüşünü etkili kılan faaliyet bazlı maliyetlendirme kullanmaktadır. Grup genellikle doğal afetler gibi makul bir şekilde öngörülemeyen durumların potansiyel etkisi hariç olarak finansal yükümlülüklerin yerine getirilmesini de içeren finansal ve operasyonel giderleri karşılamaya yeterli nakdinin olmasını temin eder.

Piyasa riski

Piyasa riski faiz oranlarında, kurlarda veya menkul kıymetlerin ve diğer finansal sözleşmelerin değerinde meydana gelecek ve Grup'u olumsuz etkileyecek değişimlerdir. Grup için esas önemli riskler kurdaki ve faizdeki değişimlerdir.

Yabancı para riski

Yabancı para riski Grup'un ağırlıklı olarak ABD Doları ve Avro yükümlülüklerine sahip olmasından ve Türk Lirası'nın ABD Doları ve Avro karşısındaki değer değişikliklerinden kaynaklanmaktadır.

Grup'un ayrıca yaptığı işlemlerden doğan yabancı para riski vardır. Bu riskler Grup'un geçerli para birimi dışındaki para birimi cinsinden mal alımı ve satımı yapması ve yabancı para cinsinden banka kredisi kullanmasından kaynaklanmaktadır.

Grup yapmış olduğu türev finansal sözleşmeler aracılığı ile yabancı para karşısındaki kur riskini dengelemeyi hedeflemektedir.

Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli Grup genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli alım-satım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir.

Grup, yabancı para birimleri üzerinden olan çeşitli gelir ve gider kalemleri ve bunlardan doğan yabancı para borç, alacak ve finansal borçlanmalar sebebiyle döviz kuru riskine maruz kalmaktadır. 31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla, Grup'un, bu konsolide finansal tabloların ilgili notlarında belirtildiği gibi, Grup şirketlerinin, başlıca TL ve Gana Cedisi olmak üzere, geçerli para biriminden farklı para birimlerinde bakiyeleri vardır. Söz konusu işlemler başlıca ABD Doları ve Avro işlemlerdir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

27 Finansal araçlar (devamı)

Finansal risk yönetimi (devamı)

Faiz oranı riski

Fon yönetimi kapsamında portföyde bulunan faize duyarlı varlıkların faiz riskinin ölçülmesinde duyarlılık analizi yapılmaktadır. Faize duyarlı varlıkların ortalama vadesi ve faiz oranı belirlenerek, piyasa faiz oranlarındaki değişime olan duyarlılığı hesaplanmakta, piyasalar izlenerek fon yönetimi kapsamında oluşturulan menkul kıymet portföyünden kaynaklanan faiz riski, piyasa faiz oranlarındaki beklentiler çerçevesinde mevcut menkul kıymet portföyünün taşınması, artırılması veya azaltılması yönünde alınan kararlar çerçevesinde yönetilmektedir.

Sermaye yönetimi

Şirket'in sermaye yönetiminin esas amacı, Şirket'in operasyonlarını sürdürebilmek için güçlü bir sermaye oranını sağlamak ve Şirket ortaklarına sağladığı değeri artırmaktır.

Şirket, piyasa rekabet koşullarına, ekonomik konjoktüre ve büyüme stratejisine göre sermaye yapısını yönetir ve gerekli düzenlemeleri yapar. Sermaye yapısını güçlendirmek ve düzenlemek için, hissedarlar işletme sermayesi ihtiyacına göre direkt nakit ödemesi yapabilirler.

Dönem içerisinde Grup'un sermaye yönetimine bakış açısında herhangi bir değişiklik olmamıştır.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

28 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi

Kredi riski

Değer düşüklüğü

Finansal varlıkların kayıtlı değeri Grup'un maksimum kredi riskini gösterir. Aşağıdaki tabloda 31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla maksimum kredi riskine maruz kalan değerlerin detayı gösterilmektedir:

31 Aralık 2016	Alacaklar				Bankalardaki mevduat
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar		
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	51.191.182	219.294.198	8.746.570	23.308.840	218.960.369
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	51.191.182	219.294.198	--	23.308.840	218.960.369
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların kayıtlı değeri	--	--	--	--	--
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net kayıtlı değeri	--	--	8.746.570	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	3.410.559	17.649.201	--	8.095.259	--
- Değer düşüklüğü (-)	(3.410.559)	(17.649.201)	--	(8.095.259)	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--

31 Aralık 2015	Alacaklar				Bankalardaki mevduat
	Ticari alacaklar		Diğer Alacaklar		
	İlişkili taraf	Diğer taraf	İlişkili taraf	Diğer taraf	
Raporlama tarihi itibarıyla maruz kalınan azami kredi riski (A+B+C+D+E)	63.440.035	119.181.123	3.905.469	3.085.726	48.388.555
A. Vadesi geçmemiş ya da değer düşüklüğüne uğramamış finansal varlıkların net kayıtlı değeri	63.440.035	115.019.638	--	3.085.726	48.388.555
B. Koşulları yeniden görüşülmüş bulunan, aksi takdirde vadesi geçmiş veya değer düşüklüğüne uğramış sayılacak finansal varlıkların kayıtlı değeri	--	--	--	--	--
C. Vadesi geçmiş ancak değer düşüklüğüne uğramamış varlıkların net kayıtlı değeri	--	4.161.485	3.905.469	--	--
D. Değer düşüklüğüne uğrayan varlıkların net kayıtlı değerleri	--	--	--	--	--
- Vadesi geçmiş (brüt kayıtlı değeri)	3.134.496	17.464.117	--	8.173.855	--
- Değer düşüklüğü (-)	(3.134.496)	(17.464.117)	--	(8.173.855)	--
E. Bilanço dışı kredi riski içeren unsurlar	--	--	--	--	--

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

28 **Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)**

Likidite riski

Grup'un 31 Aralık 2016 tarihleri itibarıyla tahmini faiz ödemeleri dahil olmak üzere finansal yükümlülüklerin ödeme planına göre belirlenmiş vadeleri aşağıdaki gibidir:

31 Aralık 2016	Kayıtlı değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay (II)	1-5 yıl (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Finansal borçlar	2.332.071.702	2.770.731.940	478.857.221	712.769.847	1.230.067.275	349.037.597
Finansal kiralama yükümlülükleri	89.197.952	109.863.293	5.202.715	14.196.234	75.026.584	15.437.760
Diğer finansal yükümlülükler	542.116.445	651.511.666	49.243.754	266.888.058	335.379.854	--
Türev finansal varlıklar, net	6.505.190	(5.695.986)	(2.475.895)	(3.220.091)		--
Nakit girişleri	--	(251.254.451)	(92.769.984)	(158.484.467)	--	--
Nakit çıkışları	--	245.558.465	90.294.089	155.264.376	--	--

Beklenen vadeler	Kayıtlı değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
İlişkili taraflara ticari borçlar	279.737.286	282.264.343	281.301.130	963.213	--	--
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	64.689.396	64.689.396	64.689.396	--	--	--
Diğer borçlar	14.624.568	14.624.568	14.624.568	--	--	--

31 Aralık 2015	Kayıtlı değeri	Sözleşmeli nakit akışı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan az (I)	3-12 ay (II)	1-5 yıl (III)	5 yıldan fazla (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Finansal borçlar	2.379.715.706	2.334.333.380	223.174.136	586.104.899	1.141.528.789	383.525.556
Finansal kiralama yükümlülükleri	169.301.754	169.164.095	5.754.504	24.222.884	77.043.913	62.142.794
Diğer finansal yükümlülükler	241.339.306	104.210.205	6.609.784	46.610.378	50.990.043	--
Türev finansal yükümlülükler, Net	7.170.877	5.090.891	--	2.246.810	2.844.081	--
Nakit girişleri	--	(270.216.591)	--	(31.280.572)	(238.936.019)	--
Nakit çıkışları	--	275.307.482	--	33.527.382	241.780.100	--

Beklenen vadeler	Kayıtlı değeri	Beklenen nakit çıkışlar toplamı (=I+II+III+IV+V)	3 aydan kısa (I)	3-12 ay arası (II)	1-5 yıl arası (III)	5 yıldan uzun (IV)
Türev olmayan finansal yükümlülükler						
Ticari borçlar	400.144.104	400.632.161	400.632.161	--	--	--
İlişkili taraflara ticari borçlar	127.848.588	127.848.588	127.848.588	--	--	--
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	272.295.516	272.295.516	272.295.516	--	--	--
Diğer borçlar	13.056.474	13.056.474	13.056.474	--	--	--

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

28 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski

Kur riski

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazlı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

YABANCI PARA POZİSYONU					
31 Aralık 2016					
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF
1. Ticari alacaklar	5.435.658	370.206	1.114.000	--	--
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	221.323.607	62.862.062	25.785	875	--
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	21.114.948	3.962.609	1.932.595	--	--
3. Diğer	--	--	--	--	--
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	247.874.213	67.194.877	3.072.380	875	--
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--	--
7. Diğer	--	--	--	--	--
8. Duran varlıklar (5+6+7)	--	--	--	--	--
9. Toplam varlıklar (4+8)	247.874.213	67.194.877	3.072.380	875	--
10. Ticari borçlar	50.948.090	7.490.130	6.594.651	27.501	1.322
11. Finansal yükümlülükler (**)	501.340.663	101.202.264	39.135.733	--	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	552.288.753	108.692.394	45.730.384	27.501	1.322
14. Ticari borçlar	--	--	--	--	--
15. Finansal yükümlülükler (**)	1.362.824.559	311.855.156	71.523.193	--	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	1.362.824.559	311.855.156	71.523.193	--	--
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	1.915.113.312	420.547.550	117.253.577	27.501	1.322
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	--	--	--	--	--
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	--	--	--	--	--
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	--	--	--	--	--
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(1.667.239.099)	(353.352.673)	(114.181.197)	(26.626)	(1.322)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.688.354.047)	(357.315.282)	(116.113.792)	(26.626)	(1.322)
22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	(1.343.145)	(381.662)	--	--	--
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--	--	--
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	302.280.758	85.894.737	--	--	--

(*) Diğer para birimlerindeki varlık ve yükümlülükler TL karşılıkları olarak belirtilmişlerdir.

(**) Satış amaçlı sınıflandırılan varlık ve yükümlülük gruplarının bakiyelerini de içermektedir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

28 **Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)**

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

31 Aralık 2015 tarihi itibarıyla Grup'un yabancı para pozisyonu aşağıdaki tabloda belirtilen yabancı para bazı varlıklar ve borçlardan kaynaklanmaktadır.

YABANCI PARA POZİSYONU						
	31 Aralık 2015					
	TL Karşılığı	ABD Doları	Avro	GBP	CHF	Diğer (*)
1. Ticari alacaklar	160.753	50.741	4.160	--	--	--
2a. Parasal finansal varlıklar (kasa, banka hesapları dahil)	18.622.722	6.308.579	110.558	81	--	(94.680)
2b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--	--	--
3. Diğer	23.794.554	5.341.068	2.600.977	--	--	--
4. Dönen varlıklar (1+2+3)	42.578.029	11.700.388	2.715.695	81	--	(94.680)
5. Ticari alacaklar	--	--	--	--	--	--
6a. Parasal finansal varlıklar	--	--	--	--	--	--
6b. Parasal olmayan finansal varlıklar	--	--	--	--	--	--
7. Diğer	92.555.121	25.032.323	6.222.035	--	--	--
8. Duran varlıklar (5+6+7)	92.555.121	25.032.323	6.222.035	--	--	--
9. Toplam varlıklar (4+8)	135.133.150	36.732.711	8.937.730	81	--	(94.680)
10. Ticari borçlar	50.186.345	5.337.305	10.891.891	1.867	16.905	--
11. Finansal yükümlülükler	478.590.867	132.666.405	29.220.175	--	--	--
12a. Parasal olan diğer yükümlülükler	1.475.043	507.306	--	--	--	--
12b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
13. Kısa vadeli yükümlülükler (10+11+12)	530.252.255	138.511.016	40.112.066	1.867	16.905	--
14. Ticari borçlar	--	--	--	--	--	--
15. Finansal yükümlülükler	1.409.867.959	380.498.543	95.521.902	--	--	--
16a. Parasal olan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
16b. Parasal olmayan diğer yükümlülükler	--	--	--	--	--	--
17. Uzun vadeli yükümlülükler (14+15+16)	1.409.867.959	380.498.543	95.521.902	--	--	--
18. Toplam yükümlülükler (13+17)	1.940.120.214	519.009.559	135.633.968	1.867	16.905	--
19. Finansal durum tablosu dışı türev araçların net varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (19a-19b)	--	--	--	--	--	--
19a. Hedge edilen toplam varlık tutarı	--	--	--	--	--	--
19b. Hedge edilen toplam yükümlülük tutarı	--	--	--	--	--	--
20. Net yabancı para varlık/ (yükümlülük) pozisyonu (9-18+19)	(1.804.987.064)	(482.276.848)	(126.696.238)	(1.786)	(16.905)	(94.680)
21. Parasal kalemler net yabancı para varlık / (yükümlülük) pozisyonu (UFRS 7.B23) (=1+2a+5+6a-10-11-12a-14-15-16a)	(1.921.336.739)	(512.650.239)	(135.519.250)	(1.786)	(16.905)	(94.680)
22. Döviz hedge için kullanılan finansal araçların toplam gerçeğe uygun değeri	(7.207.234)	(2.478.757)	--	--	--	--
23. Döviz varlıklarının hedge edilen kısmının tutarı	--	--	--	--	--	--
24. Döviz yükümlülüklerinin hedge edilen kısmının tutarı	270.216.591	92.934.582	--	--	--	--

(*) Diğer para birimlerindeki varlık ve yükümlülükler TL karşılıkları olarak belirtilmiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

28 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Kur riski (devamı)

Duyarlılık analizi

Grup'un kur riski genel olarak TL'nin Avro ve ABD Doları karşısındaki değer değişikliklerinden oluşmaktadır. Kur riskinin ölçülebilmesi için yapılan duyarlılık analizinin temeli, kurum genelinde yapılan toplam para birimi açıklamasını yapmaktır. Toplam yabancı para pozisyonu, yabancı para birimi bazlı tüm kısa vadeli ve uzun vadeli satın alım sözleşmeleri ile tüm varlıklar ve yükümlülükleri içermektedir. Analiz net yabancı para yatırımlarını içermemektedir.

Grup orta ve uzun vadeli kredilerini, elde ettiği proje gelirlerinin para birimi cinsinden gerçekleştirmektedir. Kısa vadeli krediler için ise borçlanmalar havuz/portföy modeli altında dengeli olarak TL, Avro ve ABD Doları olarak gerçekleştirilmektedir.

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu				
31 Aralık 2016				
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(125.746.394)	125.746.394	(125.746.394)	125.746.394
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	30.228.076	(30.228.076)	30.228.076	(30.228.076)
3- ABD Doları net etki (1+2)	(95.518.318)	95.518.318	(95.518.318)	95.518.318
Avro'nun TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(43.077.056)	43.077.056	(43.077.056)	43.077.056
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(43.077.056)	43.077.056	(43.077.056)	43.077.056
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(10.337)	10.337	(10.337)	10.337
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(10.337)	10.337	(10.337)	10.337
Toplam (3+6+9)	(138.605.711)	138.605.711	(138.605.711)	138.605.711

Döviz kuru duyarlılık analizi tablosu				
31 Aralık 2015				
	Kar/zarar		Özkaynaklar	
	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi	Yabancı paranın değer kazanması	Yabancı paranın değer kaybetmesi
ABD Doları'nın TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
1- ABD Doları net varlık/yükümlülüğü	(149.310.862)	149.310.862	(149.310.862)	149.310.862
2- ABD Doları riskinden korunan kısım (-)	27.021.659	(27.021.659)	27.021.659	(27.021.659)
3- ABD Doları net etki (1+2)	(122.289.203)	122.289.203	(122.289.203)	122.289.203
Avro'nun TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
4- Avro net varlık/yükümlülüğü	(43.062.597)	43.062.597	(43.062.597)	43.062.597
5- Avro riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
6- Avro net etki (4+5)	(43.062.597)	43.062.597	(43.062.597)	43.062.597
Diğer döviz kurlarının TL karşısında % 10 değer kazanması/kaybetmesi halinde				
7- Diğer döviz net varlık/yükümlülüğü	(5.718)	5.718	(5.718)	5.718
8- Diğer döviz riskinden korunan kısım (-)	--	--	--	--
9- Diğer döviz varlıkları net etki (7+8)	(5.718)	5.718	(5.718)	5.718
Toplam (3+6+9)	(165.357.518)	165.357.518	(165.357.518)	165.357.518

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

28 Finansal araçlardan kaynaklanan risklerin niteliği ve düzeyi (devamı)

Piyasa riski (devamı)

Faiz oranı riski

Profil

Grup'un faiz bileşenine sahip finansal kalemlerinin rapor tarihindeki faiz yapısı şu şekildedir:

Faiz pozisyonu tablosu		
	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Sabit faizli finansal araçlar		
Finansal varlıklar	5.091.722	20.518.378
Finansal yükümlülükler	1.212.305.246	1.294.640.350
Diğer finansal yükümlülükler	542.116.445	241.339.306
Değişken faizli finansal araçlar		
Finansal yükümlülükler	1.208.964.408	1.254.377.110

Sabit faizli araçların gerçeğe uygun değer riski:

Grup'un, sabit faizli gerçeğe uygun değer farkı kar veya zarara yansıtılan finansal varlık ve yükümlülük ve gerçeğe uygun değer riskinden korunma amaçlı muhasebeleştirme modeli altında kaydedilen riskten korunma amaçlı türev araçları (vadeli faiz oranı takasları) bulunmamaktadır. Bu nedenle, raporlama dönemi itibarıyla faiz oranlarındaki değişim kar veya zararı etkilemeyecektir.

Sermaye riski yönetimi

Sermayeyi yönetirken Grup'un hedefleri, ortaklarına getiri, diğer hissedarlara fayda sağlamak ve sermaye maliyetini azaltmak amacıyla en uygun sermaye yapısını sürdürmek için Grup'un faaliyette bulunabilirliğinin devamını korumaktır.

Grup sermayeyi net finansal borç/özkaynaklar oranını kullanarak izlemektedir. Net finansal borç, nakit ve nakit benzerlerinin, toplam finansal borç tutarından düşülmesiyle hesaplanmaktadır.

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla net borç/yatırılan sermaye oranları aşağıdaki gibidir:

	31 Aralık 2016	31 Aralık 2015
Toplam finansal borç	2.963.386.099	2.790.356.766
Nakit değerler ve bankalar	(219.364.855)	(48.452.416)
Net finansal borç	2.744.021.244	2.741.904.350
Özkaynaklar	387.398.706	770.741.389
Net finansal borç / özkaynaklar oranı	708%	%356

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

29 Finansal araçlar (gerçeğe uygun değer açıklamaları ve finansal riskten korunma muhasebesi çerçevesindeki açıklamalar)

Gerçeğe uygun değer

31 Aralık 2016 ve 2015 tarihleri itibarıyla varlıkların ve yükümlülüklerin kayıtlı değerleri ve gerçeğe uygun değerleri aşağıdaki tabloda gösterilmiştir:

	Not	31 Aralık 2016		31 Aralık 2015	
		Kayıtlı değeri	Gerçeğe uygun değer	Kayıtlı değeri	Gerçeğe uygun değer
Finansal varlıklar					
Nakit ve nakit benzerleri	5	219.364.855	219.364.855	48.452.416	48.452.416
Ticari alacaklar	3,4	270.485.380	270.485.380	182.621.158	182.621.158
Diğer alacaklar (*)	3,8	11.885.379	11.885.379	4.017.787	4.017.787
Türev araçlar	6	6.505.190	6.505.190	36.357	36.357
Finansal yükümlülükler					
Finansal borçlar	7	2.421.269.654	2.421.269.654	2.549.017.460	2.549.017.460
Ticari borçlar	3	344.426.682	344.426.682	400.144.104	400.144.104
Diğer finansal yükümlülükler	7	542.116.445	542.116.445	241.339.306	241.339.306
Türev araçlar	6	--	--	7.207.234	7.207.234
Diğer borçlar (**)	8	14.624.568	14.624.568	4.907.181	4.907.181

(*) Verilen depozito ve teminatlar ve vergi dairesinden alacaklar gibi kalemler diğer alacaklara dahil edilmemiştir.

(**) Ödenecek vergi ve fonlar ve alınan depozito ve teminatlar gibi kalemler diğer borçlara dahil edilmemiştir.

Gerçeğe uygun değer açıklamaları

Şirket, finansal araçların tahmini gerçeğe uygun değerlerini hali hazırda mevcut piyasa bilgileri ve uygun değerlendirme yöntemlerini kullanarak belirlemiştir.

Finansal varlıkların ve yükümlülüklerin kısa vadeli olmalarından dolayı gerçeğe uygun değerlerinin taşınan değerlerine yakın olduğu kabul edilir.

Gerçeğe uygun değeri ile ölçülen finansal araçlar

Aşağıdaki tablo gerçeğe uygun değeri ile ölçülen finansal araçları gerçeğe uygun değer seviyelerine göre ve finansal durum tablosundaki değerleri ile göstermektedir.

31 Aralık 2016	Sevive 1	Sevive 2	Sevive 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	6.505.190	--	6.505.190
	--	6.505.190	--	6.505.190
Finansal yükümlülükler				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	--	--	--
	--	--	--	--

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 İtibarıyla ve Aynı Tarihte Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

29 Finansal araçlar (gerçeğe uygun değer açıkamaları ve finansal riskten korunma muhasebesi çerçevesindeki açıklamalar) (devamı)

Gerçeğe uygun değeri ile ölçülen finansal araçlar (devamı)

31 Aralık 2015	Sevive 1	Sevive 2	Sevive 3	Toplam
Finansal varlıklar				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	36.357	--	36.357
	--	36.357	--	36.357
Finansal yükümlülükler				
Risk yönetimi ve alım satım amaçlı tutulan türev varlıklar	--	7.207.234	--	7.207.234
	--	7.207.234	--	7.207.234

30 Bağlı ortaklıklardaki pay sahipliği çıkışı

Siirt Akköy Enerji Satışı

3 Mayıs 2016 tarihinde, Grup, Siirt Akköy Enerji'deki hisselerinin tamamını DC Elektrik Üretim'e 21 Temmuz 2016 tarihli hisse satış sözleşmesi kapsamında satmıştır. Hisse satış bedeli 19 milyon ABD Doları olup, satış tarihi itibarıyla şirketin borçları düştükten sonra alınan bedel 23.631.541 TL olarak gerçekleşmiştir.

Aşağıdaki tablo alınan bedel karşılığında transfer edilmesi tanımlanabilir varlık ve borçların satış tarihindeki değerlerini ana başlıklar altında özetlemektedir:

Satılan tanımlanabilir varlıklar ve transfer edilen borçlar	Satış tarihindeki kayıtlı değerleri
Nakit ve nakit benzerleri	13.550
İlişkili taraflardan ticari alacaklar	2.118.758
Stoklar	1.603.723
Peşin ödenmiş giderler	101.943
Diğer dönen varlıklar	32.942
Cari dönem vergisi ile ilgili varlıklar	601
İlişkili olmayan taraflardan diğer alacaklar - uzun	43.105
Maddi duran varlıklar	63.726.811
Peşin ödenmiş giderler - uzun vadeli	32.657
Maddi olmayan diğer varlıklar	26.660
İlişkili olmayan taraflara ticari borçlar	(347.180)
İlişkili olmayan taraflara diğer borçlar	(36.868.894)
Çalışanlara sağlanan faydalar kapsamında borçlar	(34.450)
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	(2.166.168)
Toplam net tanımlanabilir varlıklar	28.284.058
Ortak kontrole tabii şirket birleşme etkisi	(2.747.858)
Yatırımın kayıtlı değeri	25.536.200
Alınan bedel	23.631.541
Siirt Akköy Enerji satışından elde edilen net zarar	(1.904.559)
Siirt Akköy Enerji satışından elde edilen nakit akışları	
Elden çıkarılan nakit ve nakit benzerleri	(13.550)
Elde edilen bedel	23.631.541
Elde edilen net nakit	23.617.991

Transfer edilen bedel ile tanımlanabilir varlık ve borçların satış tarihindeki kayıtlı değerleri arasındaki fark, yatırım faaliyetlerinden giderler olarak kaydedilmiştir.

Aksa Enerji Üretim Anonim Şirketi ve Bağlı Ortaklıkları
31 Aralık 2016 Tarihinde Sona Eren Yıla Ait
Konsolide Finansal Tablolara İlişkin Açıklayıcı Dipnotlar
(Tüm tutarlar Türk Lirası ("TL") olarak gösterilmiştir)

31 Satış amacıyla elde tutulan varlık ve yükümlülük grupları

Grup, borçluluğunu azaltmak, faiz giderlerinin finansal tablolar üzerindeki etkisini azaltmak ve yurt dışındaki potansiyel yatırımlarına sermaye yaratmak amacıyla 10 Kasım 2016 tarihinde sahip olduğu rüzgar elektrik santrallerini satmaya karar vermiştir. Gelen teklifler değerlendirilip 30 Kasım 2016 tarihinde toplam 232 MW kurulu güce sahip Hatay Sebenoba Rüzgar Santrali, Manisa Karakurt Rüzgar Santrali, Balıkesir Şamlı Rüzgar Santrali, Ayvacık Rüzgar Santrali, Kapıdağ Rüzgar Santrali ve Belen/Atık Rüzgar Santralinin Giriş Şirketler Grubuna toplam 259.000.000 Amerikan Doları karşılığı satışı konusunda anlaşmaya varılmıştır. 26 Ocak 2017 tarihinde ilgili satışlarla ilgili Rekabet Kurulu ve EPDK onayları alınmış, ardından 3 Şubat 2017 tarihindeki Olağanüstü Genel Kurul'da da santrallerin satışları onaylanmıştır. Ayres Ayvacık Rüzgar, Baki Elektrik, Deniz Elektrik ve Kapıdağ Rüzgar Enerjisi bağlı ortaklıklarının ilgili varlık ve yükümlülükleri ile Şirket'in maddi duran varlık olarak gösterdiği Belen-Atık rüzgar santrali "Satış amacıyla elde tutulan varlık ve yükümlülükler grubu" olarak sınıflandırılmıştır ve buradaki üretim ve satış tesislerini satmayı planlamaktadır. Bu şirketlere ait tüm varlık ve yükümlülükler finansal tablolarda, sırasıyla, "Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklar" ve "Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin yükümlülükler" olarak sınıflanmıştır.

31 Aralık 2016 tarihi itibarıyla, satış amaçlı elde tutulan gruplara ilişkin varlıklar ve yükümlülükler, sırasıyla, 448.888.338 TL ve 369.543.650 TL tutarında olup detayları aşağıdaki gibidir:

Satış amaçlı sınıflandırılan gruplara ilişkin varlıklar	31 Aralık 2016
Nakit ve nakit benzerleri	15.662.073
Ticari alacaklar	4.137.169
Stoklar	4.397.724
Maddi duran varlıklar	418.052.451
Maddi olmayan duran varlıklar	397.794
Ertelenmiş vergi varlığı	4.857.121
Diğer varlıklar	1.384.006
	448.888.338

Satış amaçlı sınıflandırılan varlık gruplarına ilişkin yükümlülükler	31 Aralık 2016
Borçlanmalar	357.470.411
Ticari borçlar	5.394.941
Diğer yükümlülükler	3.014.209
Ertelenmiş vergi yükümlülüğü	3.137.212
Karşılıklar	526.877
	369.543.650

32 Raporlama döneminden sonraki olaylar

Yoktur.